
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				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SWANK "A"				WELL #: 2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8433 - 8438		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	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-
SWANK "A"				WELL #: 2		RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675		PERF. 4514 - 5300		
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-
ARBOL RESOURCES, INC.				028726												
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 199765		COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 2800		PERF. N/A		
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-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321												
STUDDARD-STEWARD				WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007				TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572		
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-
STUDDARD-STEWARD				WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866		
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-
BELL & KINLEY COMPANY				062783												
PETTEY-KAHLA				WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17185		PERF.12382 - 12132		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550								
DODGE, MARIE C.		WELL #:		1D	RRCID ->	170077	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	6994 - 6996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
BRG LONE STAR LTD.				090870								
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182745	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10020	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2013 - P&A 01-08-2013												
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	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-	159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-	159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-	159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-	159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-	159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-	159
CREST RESOURCES, INC.				189901								
HOWARD, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	218849	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6368 - 8787
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-
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC				238718								
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	266230	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.	11511 - 11529
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
CLOAT		WELL #:		1	RRCID ->	241140	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	16415	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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691													
STAWNICZ		WELL #:		1		RRCID -> 243405		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 16820		PERF.15153 - 16164					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
SANDERS, LOREDA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 253557	COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16737 - 16930						
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-
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 268061	COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 16732		PERF. N/A						
11	T. A.	255082	-0-	255082	255082	255082	2				N	-0-					-0-
12	T. A.	474377	-0-	474377	729459	474377	2				N	-0-					-0-
01	T. A.	529412	-0-	529412	1258871	529412	2				N	-0-					-0-
02	T. A.	534575	-0-	534575	1793446	534575	2				N	-0-					-0-
03	T. A.	602656	-0-	602656	2396102	602656	2				N	-0-					-0-
04	T. A.	502552	-0-	502552	2898654	502552	2				N	-0-					-0-
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP				297086													
GASTAR-LONE OAK RANCH				WELL #:	5H	RRCID -> 241605	COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13283		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-
GASTAR BRUNETTE				WELL #:	1	RRCID -> 249220	COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13527		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-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC				643257								
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

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

PRIME OPERATING COMPANY				677770								
PAGE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 254076		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		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	T. A.		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-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790								
LAPRADE		WELL #:		1	RRCID -> 218970		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 12165		PERF. 11736 - 11807	
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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
BIG RED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
MUSE-PATRANELLA		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-			-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550 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-
BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272				
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	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-
HAMILL FOUNDATION				WELL #:		1	RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593						
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
AKER (SMACKOVER)					00970 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC					238710									
MCCONNICO, CORA ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11361 - 11672
11	41601 X	41601	-0-	-0-	-0-	41601	3			N	-0-			-0-
12	42327 X	42327	-0-	-0-	-0-	42327	3			N	-0-			-0-
01	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	42958	3			N	-0-			-0-
02	40360 X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	3			N	-0-			-0-
03	42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	3			N	-0-			-0-
*04	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	37966	3			N	-0-			-0-
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.					251701									
ANDERSON, JOE E.					WELL #:	1	RRCID ->	092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	11205 - 11460
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-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)					00970 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.					251681									
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			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
AFGRD UNIT				WELL #: 50	RRCID -> 235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9642 - 9679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					26
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					26
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					26
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					26
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)				01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
HALCON OPERATING CO., INC.				344412						
SEALE WARD NO. B-1				WELL #: B 1	RRCID -> 137932	COMPL. DATE 11/25/1990	TOTAL DEPTH	9552	PERF. 9169 - 9176	
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	626 2	22 9	N	20	151
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	N	1	152
01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-	152
02	651 R	651	-0-	-0-	-0-	650 2	1 9	N	1	153
*03	726 R	726	-0-	-0-	-0-	704 3	22 9	N	20	114
*04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701 2	11 9	N	10	124
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	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-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9069 - 9074	
11	540 #	105	-0-	-435	-0-	105 2		N	-0-	115
12	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	115
01	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1872 2	26 9	N	24	139
02	975 R	975	-0-	-0-	-0-	955 2	20 9	N	18	157
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	999 2	30 9	N	27	184
*04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	556 2	14 9	N	13	197
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283						
SADLER, ANN WARD				WELL #: 2	RRCID -> 130952	COMPL. DATE 05/28/1987	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9423 - 9440	
11	1860 #	1040	-0-	-820	-0-	986 2	54 9	N	49	166
12	1922 #	1734	-0-	-188	-0-	1639 2	95 9	N	86	252
01	1953 #	1808	-0-	-145	-0-	1718 2	90 9	N	82	155
02	1764 #	1491	-0-	-273	-0-	1412 2	79 9	N	72	227
03	1953 #	1898	-0-	-55	-0-	1793 2	105 9	N	95	130
04	1740 #	1449	-0-	-291	-0-	1386 2	63 9	N	57	187
SADLER, ANN WARD				WELL #: 1	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9517 - 9809	
11	963 R	963	-0-	-0-	-0-	915 2	48 9	N	44	216
12	1085 #	716	-0-	-369	-0-	688 2	28 9	N	25	241
01	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1069 2	81 9	N	74	315
02	980 #	939	-0-	-41	-0-	872 2	67 9	N	61	207
03	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	976 2	73 9	N	66	273
04	1050 #	1003	-0-	-47	-0-	944 2	59 9	N	54	141

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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
PRIME OPERATING COMPANY										677770					
KNIGHT, SAM										WELL #:	RRCID -> 127608	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 9042 - 9094	
11	1080	#	88	-0-	-992	-0-	77	1	11	9	N	10			183
12	1116	#	46	-0-	-1070	-0-	32	1	14	9	N	13			196
01	1116	#	289	-0-	-827	-0-	14	1	265	2	N	9			205
							10	9							
02	868	#	116	-0-	-752	-0-	2	1	82	2	N	29			234
							32	9							
03	124	#	45	-0-	-79	-0-	1	1	16	2	N	25			259
							28	9							
04	300	#	126	-0-	-174	-0-	4	1	69	2	N	48			307
							53	9							
SHERMAN-WAKEFIELD										WELL #:	RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128 - 9145	
11	1230	#	79	-0-	-1151	-0-	68	1	11	9	N	10			50
12	1085	#	29	-0-	-1056	-0-	27	1	2	9	N	2			52
*01	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	2	N	37			89
							41	9							
*02	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	28			117
							31	9							
*03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	N	45			162
							50	9							
04	1770	#	1043	-0-	-727	-0-	54	1	939	2	N	45	155	1	52
							50	9							
KNIGHT, SAM UNIT B										WELL #:	RRCID -> 131096	COMPL. DATE 04/15/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8978 - 8986	
11	840	#	68	-0-	-772	-0-	54	1	14	9	N	13			260
12	868	#	72	-0-	-796	-0-	54	1	18	9	N	16			276
01	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1390	2	N	21	190	1	107
							23	9							
02	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	N	82			189
							90	9							
03	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	52			241
							57	9							
04	1410	#	43	-0-	-1367	-0-	2	1	41	2	N	-0-			241

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//												01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC												785940									
HILL, V. K.												WELL #: 1		RRCID -> 206071		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9273	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	1470 #	1099	-0-	-371	-0-		31	1	1047	2	N	19					109				
12	1426 #	1180	-0-	-246	-0-		21	9									130				
01	1426 #	1075	-0-	-351	-0-		30	1	1127	2	N	21					175				
02	1288 #	621	-0-	-667	-0-		23	9									190				
03	1209 #	592	-0-	-617	-0-		29	1	996	2	N	45					190				
04	1140 #	593	-0-	-547	-0-		50	9	569	2	N	-0-					190				
							35	1													
							17	9													
							48	1	544	2	N	-0-									
							47	1	546	2	N	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63				
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-		253	1	145	2	N	-0-					63				
*04	725 R	725	-0-	-0-	-0-		245	1	480	2	N	-0-					63				
BAIN, CLAY												WELL #: 1		RRCID -> 240346		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10800 - 11420	
11	690 N	605	-0-	-85	-0-		245	1	356	2	N	4					148				
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-		4	9													
01	713 N	448	-0-	-265	-0-		253	1	340	2	N	-0-					148				
02	560 N	476	-0-	-84	-0-		253	1	195	2	N	-0-					148				
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		228	1	248	2	N	-0-					148				
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		253	1	886	2	N	36					184				
							40	9													
							245	1	287	2	N	-0-					184				
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	120 N	88	-0-	-32	-0-		88	2			N	-0-					-0-				
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-				
01	93 N	48	-0-	-45	-0-		48	2			N	-0-					-0-				
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-					-0-				
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-					-0-				
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-				
MASSEY												WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-					-0-				
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-					-0-				
01	279 N	204	-0-	-75	-0-		204	2			N	-0-					-0-				
02	392 N	367	-0-	-25	-0-		367	2			N	-0-					-0-				
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-					-0-				
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-					-0-				
BAIN, R. A.												WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	2			N	-0-					-0-				
12	527 N	500	-0-	-27	-0-		500	2			N	-0-					-0-				
01	527 N	314	-0-	-213	-0-		314	2			N	-0-					-0-				
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-					-0-				
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2			N	-0-					-0-				
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	2			N	-0-					-0-				

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO													
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689													
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES WELL #: 1 RRCID -> 120649 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 3594 - 3597													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572													
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370													
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632													
11	510 #	432	-0-	-78	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
12	589 #	137	-0-	-452	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
01	589 #	34	-0-	-555	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	392 #	327	-0-	-65	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
*04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415													
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS													
IPACT 425810													
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALTO SPRINGS (BUDA)			02091 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
LACE OPERATING, INC.			480842									
BASSETT FARM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 125995		COMPL. DATE 10/17/1987		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3506 - 3534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-
ANTIOCH (BARNETT SHALE)			03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
J-W OPERATING CO.			427960									
ATLAS, MILDRED			WELL #: 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8140 - 8200	
11	2190 X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	1584	-0-	-679	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
03	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
04	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
TERVITA, LLC			844072									
NATIVE AMERICAN SWD #1			WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE N/A		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-
ASH, NORTH (JAMES LIME)			04008 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.			809331									
HUCKABAY, H. P.			WELL #: 1		RRCID -> 171635		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8474 - 8482	
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-
ATHENS, N. (JAMES 9000)			04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON			
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959	
11	2580 N	2011	-0-	-569 B	-0-	333	1	1627	2	N	46	206
12	2604 N	2072	-0-	-532 B	-0-	51	9	1698	2	N	27	40
01	2325 N	2156	-0-	-169 B	-0-	344	1	1744	2	N	62	102
02	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	30	9	1518	2	N	60	162
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9					
03	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	311	1	1976	2	N	68	230
*04	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	66	9	1856	2	N	48	84
						75	9				194	1
						333	1					
						53	9					

ATHENS, N. (JAMES 9000)		//CONT.//	04224 000	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON			
ELLIS EXPLORATION, INC.			248895								
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	312	-0-	-108 B	-0-	312 2		N	-0-		103
12	496 N	317	-0-	-179 B	-0-	317 2		N	-0-		103
01	434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 2		N	-0-		103
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-		103
*04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-		103
AVENTURA RANCH (JAMES LIME)			04492 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
BROOKS PETROLEUM COMPANY			097323								
NAQUIN UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID -> 146810		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8653 - 8672	
11	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12											
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
REAGAN, CECIL		WELL #:	1	RRCID -> 170844		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 15380		PERF.13660 - 13858	
11	360 N	44	-0-	-316	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-		-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	11 1	1103 2	N	-0-		-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	13 1	1344 2	N	-0-		-0-
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18 1	1808 2	N	-0-		-0-
REAGAN "A"		WELL #:	1	RRCID -> 181134		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12929 - 13687	
11	7320 X	6356	-0-	-964	-0-	63 1	6293 2	N	-0-		-0-
12	7099 X	6254	-0-	-845	-0-	62 1	6192 2	N	-0-		-0-
01	7595 X	6097	-0-	-1498	-0-	60 1	6037 2	N	-0-		-0-
02	4816 X	4047	-0-	-769	-0-	40 1	4007 2	N	-0-		-0-
03	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	71 1	7107 2	N	-0-		-0-
04	5160 X	3802	-0-	-1358	-0-	38 1	3764 2	N	-0-		-0-
MERRYMAN "A"		WELL #:	1	RRCID -> 181372		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12854 - 12905	
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	20 1	1959 2	N	-0-		-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	23 1	2305 2	N	-0-		-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	22 1	2168 2	N	-0-		-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23 1	2264 2	N	-0-		-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	18 1	1844 2	N	-0-		-0-
*04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	27 1	2705 2	N	-0-		-0-
REAGAN "B"		WELL #:	1	RRCID -> 182281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11940 - 13134	
11	4770 X	4727	-0-	-43	-0-	47 1	4680 2	N	-0-		3
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49 1	4900 2	N	-0-		3
01	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	48 1	4842 2	N	-0-		3
02	4424 X	4414	-0-	-10	-0-	44 1	4370 2	N	-0-		3
03	4929 X	4737	-0-	-192	-0-	47 1	4690 2	N	-0-		3
04	4770 X	4462	-0-	-308	-0-	44 1	4418 2	N	-0-		3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	N	-0-	-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	N	-0-	-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-	-0-
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	33	1	3281	2	N	-0-	-0-
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	N	-0-	-0-
*04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	N	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-	7
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-	7
01	961 N	198	-0-	-763	-0-	2	1	196	2	N	-0-	7
02	644 N	415	-0-	-229	-0-	4	1	411	2	N	-0-	7
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	3	1	272	2	N	-0-	7
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-	7
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	N	-0-	2
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	-0-	2
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	N	-0-	2
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	N	-0-	2
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2399	2	N	-0-	2
*04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	N	-0-	2
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	34	1	3424	2	N	-0-	-0-
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	35	1	3491	2	N	-0-	-0-
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	N	-0-	-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	28	1	2792	2	N	-0-	-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	N	-0-	-0-
*04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	43	1	4253	2	N	-0-	-0-
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	N	-0-	-0-
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	35	1	3501	2	N	-0-	-0-
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	N	-0-	-0-
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-	-0-
*04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595												
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	N	-0-	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	2	N	-0-	-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-	-0-
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	36	1	3570	2	N	-0-	-0-
12	3658 X	3534	-0-	-124	-0-	35	1	3499	2	N	-0-	-0-
01	3658 X	3609	-0-	-49	-0-	36	1	3573	2	N	-0-	-0-
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	33	1	3250	2	N	-0-	-0-
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	N	-0-	-0-
04	3510 X	3439	-0-	-71	-0-	34	1	3405	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550 X	8520	-0-	-30	-0-	84	1	8436	2	N	-0-		-0-
12	8835 X	1133	-0-	-7702	-0-	11	1	1122	2	N	-0-		-0-
01	8835 X	3980	-0-	-4855	-0-	39	1	3941	2	N	-0-		-0-
02	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	106	1	10613	2	N	-0-		-0-
03	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	99	1	9905	2	N	-0-		-0-
*04	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	86	1	8568	2	N	-0-		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029													
11	4770 X	4421	-0-	-349	-0-	44	1	4377	2	N	-0-		12
12	4929 X	4501	-0-	-428	-0-	45	1	4456	2	N	-0-		12
01	4929 X	4706	-0-	-223	-0-	47	1	4659	2	N	-0-		12
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	42	1	4191	2	N	-0-		12
03	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	45	1	4474	2	N	-0-		12
04	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	39	1	3904	2	N	-0-		12
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095													
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	97	1	9662	2	N	-0-		-0-
12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	94	1	9424	2	N	-0-		-0-
01	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	89	1	8930	2	N	-0-		-0-
02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	65	1	6530	2	N	-0-		-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	N	-0-		-0-
*04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	39	1	3856	2	N	-0-		-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790													
11	7380 X	6702	-0-	-678	-0-	66	1	6636	2	N	-0-		-0-
12	7440 X	6575	-0-	-865	-0-	65	1	6510	2	N	-0-		-0-
01	8029 X	4661	-0-	-3368	-0-	46	1	4615	2	N	-0-		-0-
02	5992 X	2	-0-	-5990	-0-	2	2		2	N	-0-		-0-
03	6634 X	2872	-0-	-3762	-0-	28	1	2844	2	N	-0-		-0-
*04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	92	1	9179	2	N	-0-		-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234													
11	8700 X	7964	-0-	-736	-0-	79	1	7885	2	N	-0-		-0-
12	8804 X	8403	-0-	-401	-0-	83	1	8320	2	N	-0-		-0-
01	8432 X	7730	-0-	-702	-0-	77	1	7653	2	N	-0-		-0-
02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	74	1	7397	2	N	-0-		-0-
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	79	1	7899	2	N	-0-		-0-
*04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	74	1	7422	2	N	-0-		-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194													
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	14	1	1376	2	N	-0-		-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	-0-		-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	11	1	1074	2	N	-0-		-0-
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	N	-0-		-0-
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
11	2220 N	2052	-0-	-168	-0-	20	1	2032	2	N	-0-		-0-
12	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	21	1	2060	2	N	-0-		-0-
01	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	21	1	2065	2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1697	-0-	-207	-0-	17	1	1680	2	N	-0-		-0-
03	2077 N	1671	-0-	-406	-0-	17	1	1654	2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	17	1	1726	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		21 1	2070	2	N	-0-			-0-
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		21 1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		22 1	2151	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1745	-0-	-215	-0-		17 1	1728	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1486	-0-	-591	-0-		15 1	1471	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	416	-0-	-1684	-0-		4 1	412	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-		74 1	7406	2	N	-0-			-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-		72 1	7155	2	N	-0-			-0-
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-		70 1	6987	2	N	-0-			-0-
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-		66 1	6639	2	N	-0-			-0-
03	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-		72 1	7172	2	N	-0-			-0-
*04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-		71 1	7074	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-		7 1	716	2	N	-0-			-0-
12	744 N	738	-0-	-6	-0-		7 1	731	2	N	-0-			-0-
01	744 N	618	-0-	-126	-0-		6 1	612	2	N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		8 1	829	2	N	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		8 1	765	2	N	-0-			-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-		7 1	695	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
11	7170 X	6409	-0-	-761	-0-		63 1	6346	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	6137	-0-	-1272	-0-		61 1	6076	2	N	-0-			-0-
01	7378 X	5117	-0-	-2261	-0-		51 1	5066	2	N	-0-			-0-
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		66 1	6576	2	N	-0-			-0-
03	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-		70 1	6990	2	N	-0-			-0-
*04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-		69 1	6930	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-		63 1	6276	2	N	-0-			-0-
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		61 1	6099	2	N	-0-			-0-
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		57 1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-		55 1	5542	2	N	-0-			-0-
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		38 1	3801	2	N	-0-			-0-
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		37 1	3709	2	N	-0-			-0-
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		16 1	1641	2	N	-0-			1
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		15 1	1545	2	N	-0-			1
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		17 1	1715	2	N	-0-			1
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		23 1	2319	2	N	-0-			1
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		23 1	2308	2	N	-0-			1
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		18 1	1792	2	N	-0-			1
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	4980 X	4538	-0-	-442	-0-	45	1	4493	2	N	-0-	-0-
12	5146 X	4666	-0-	-480	-0-	46	1	4620	2	N	-0-	-0-
01	5146 X	4608	-0-	-538	-0-	46	1	4562	2	N	-0-	-0-
02	4284 X	4240	-0-	-44	-0-	42	1	4198	2	N	-0-	-0-
03	4743 X	4612	-0-	-131	-0-	46	1	4566	2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4256	-0-	-274	-0-	42	1	4214	2	N	-0-	-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
11	4920 X	4802	-0-	-118	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-	-0-
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	51	1	5061	2	Y	-0-	-0-
01	5084 X	4575	-0-	-509	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-	-0-
02	4648 X	3859	-0-	-789	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-	-0-
03	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-	-0-
04	4950 X	4044	-0-	-906	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-	-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
11	3690 X	3680	-0-	-10	-0-	36	1	3644	2	N	-0-	-0-
12	3751 X	1576	-0-	-2175	-0-	16	1	1560	2	N	-0-	-0-
01	3782 X	192	-0-	-3590	-0-	2	1	190	2	N	-0-	-0-
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	N	-0-	-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	42	1	4215	2	N	-0-	-0-
*04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	N	-0-	-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	32	1	3246	2	N	-0-	-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	33	1	3348	2	N	-0-	-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	33	1	3326	2	N	-0-	-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	N	-0-	-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	-0-	-0-
*04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
11	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	N	-0-	-0-
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	65	1	6547	2	N	-0-	-0-
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	66	1	6602	2	N	-0-	-0-
02	5768 X	5210	-0-	-558	-0-	52	1	5158	2	N	-0-	-0-
03	6386 X	5074	-0-	-1312	-0-	50	1	5024	2	N	-0-	-0-
*04	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
11	6660 X	5759	-0-	-901	-0-	57	1	5702	2	N	-0-	-0-
12	6696 X	6400	-0-	-296	-0-	63	1	6337	2	N	-0-	-0-
01	6696 X	6134	-0-	-562	-0-	61	1	6073	2	N	-0-	-0-
02	6048 X	5301	-0-	-747	-0-	52	1	5249	2	N	-0-	-0-
03	6386 X	6355	-0-	-31	-0-	63	1	6292	2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5557	-0-	-623	-0-	55	1	5502	2	N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	N	-0-	-0-
12	3751 X	3313	-0-	-438	-0-	33	1	3280	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	35	1	3502	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	3141	-0-	-751	-0-	31	1	3110	2	N	-0-	-0-
03	4309 X	3128	-0-	-1181	-0-	31	1	3097	2	N	-0-	-0-
04	4170 X	3085	-0-	-1085	-0-	31	1	3054	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	29	1	2854	2	N	-0-		-0-
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	26	1	2555	2	N	-0-		-0-
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	N	-0-		-0-
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-		-0-
*04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	-0-		-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676													
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	N	-0-		-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	18	1	1775	2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	15	1	1475	2	N	-0-		-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	15	1	1548	2	N	-0-		-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927													
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	N	-0-		-0-
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	2	N	-0-		-0-
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	39	1	3926	2	N	-0-		-0-
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-		-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	42	1	4239	2	N	-0-		-0-
*04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862													
11	5580 X	4630	-0-	-950	-0-	46	1	4584	2	N	-0-		-0-
12	5270 X	5102	-0-	-168	-0-	51	1	5051	2	N	-0-		-0-
01	5177 X	4981	-0-	-196	-0-	49	1	4932	2	N	-0-		-0-
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-		-0-
03	4991 X	4730	-0-	-261	-0-	47	1	4683	2	N	-0-		-0-
04	4830 X	2965	-0-	-1865	-0-	29	1	2936	2	N	-0-		-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082													
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	N	-0-		174
12	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	N	-0-		174
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	51	1	5122	2	N	-0-		174
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	45	1	4545	2	N	-0-		174
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-		174
*04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-		174
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860													
11	8730 X	8445	-0-	-285	-0-	84	1	8361	2	N	-0-		-0-
12	9052 X	8617	-0-	-435	-0-	85	1	8532	2	N	-0-		-0-
01	9052 X	8488	-0-	-564	-0-	84	1	8404	2	N	-0-		-0-
02	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	76	1	7586	2	N	-0-		-0-
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	N	-0-		-0-
*04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	73	1	7310	2	N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320													
11	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	33	1	3273	2	N	-0-		10
12	3627 X	3485	-0-	-142	-0-	35	1	3450	2	N	-0-		10
01	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	34	1	3431	2	N	-0-		10
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	-0-		10
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	N	-0-		10
*04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-		10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	7890 X	6632	-0-	-1258	-0-	66	1	6566	2	N	-0-
12	8153 X	6722	-0-	-1431	-0-	67	1	6655	2	N	-0-
01	8153 X	6741	-0-	-1412	-0-	67	1	6674	2	N	-0-
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	2	N	-0-
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	72	1	7245	2	N	-0-
*04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	67	1	6693	2	N	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770											
11	9270 X	8608	-0-	-662	-0-	85	1	8523	2	N	3
12	9579 X	8968	-0-	-611	-0-	89	1	8879	2	N	3
01	9579 X	8842	-0-	-737	-0-	88	1	8754	2	N	3
02	8176 X	7972	-0-	-204	-0-	79	1	7893	2	N	3
03	9021 X	6945	-0-	-2076	-0-	69	1	6876	2	N	3
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	3
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960											
11	3450 X	3381	-0-	-69	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-
01	3937 X	3711	-0-	-226	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-
02	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-
03	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-
04	3600 X	3417	-0-	-183	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072											
11	2550 N	2456	-0-	-94	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-
12	2542 N	2111	-0-	-431	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-
01	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-
02	2296 N	2208	-0-	-88	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-
*04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164											
11	4860 X	3851	-0-	-1009	-0-	38	1	3813	2	N	-0-
12	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	42	1	4227	2	N	-0-
01	5208 X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	N	-0-
02	4508 X	4222	-0-	-286	-0-	42	1	4180	2	N	-0-
03	4991 X	4010	-0-	-981	-0-	40	1	3970	2	N	-0-
04	4800 X	3821	-0-	-979	-0-	38	1	3783	2	N	-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003											
11	1830 X	1222	-0-	-608	-0-	12	1	1210	2	N	-0-
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	N	-0-
01	1891 X	1547	-0-	-344	-0-	15	1	1532	2	N	-0-
02	1708 X	995	-0-	-713	-0-	10	1	985	2	N	-0-
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2759	2	N	-0-
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	N	-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892											
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	N	-0-
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	51	1	5116	2	N	-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	N	-0-
03	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	12	1	1208	2	N	-0-
04	1830 X	317	-0-	-1513	-0-	3	1	314	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6420 X	6365	-0-	-55	-0-	63 1	6302 2	N	-0-			-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	66 1	6580 2	N	-0-			-0-
01	6634 X	6281	-0-	-353	-0-	62 1	6219 2	N	-0-			-0-
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55 1	5541 2	N	-0-			-0-
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	59 1	5885 2	N	-0-			-0-
*04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	61 1	6072 2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	20 1	2008 2	N	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	15 1	1509 2	N	-0-			-0-
01	2604 N	1144	-0-	-1460	-0-	11 1	1133 2	N	-0-			-0-
02	1904 N	709	-0-	-1195	-0-	7 1	702 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	525	-0-	-994	-0-	5 1	520 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	434	-0-	-676	-0-	4 1	430 2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775												
11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	64 1	6440 2	N	-0-			-0-
12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	65 1	6533 2	N	-0-			-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	63 1	6324 2	N	-0-			-0-
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	55 1	5540 2	N	-0-			-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	61 1	6074 2	N	-0-			-0-
*04	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	58 1	5771 2	N	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520												
11	2850 X	2768	-0-	-82	-0-	27 1	2741 2	Y	-0-			89
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	32 1	3184 2	Y	-0-			89
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	32 1	3175 2	Y	-0-			89
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	26 1	2647 2	Y	5			94
						6 9						
03	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	25 1	2469 2	Y	60			154
						66 9						
04	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	26 1	2637 2	Y	-0-			154
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144												
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	61 1	6100 2	N	-0-			5
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	62 1	6217 2	N	-0-			5
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	63 1	6285 2	N	-0-			5
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	57 1	5720 2	N	-0-			5
03	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	63 1	6257 2	N	-0-			5
04	6150 X	6121	-0-	-29	-0-	61 1	6060 2	N	-0-			5
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
11	7020 X	6798	-0-	-222	-0-	67 1	6731 2	N	-0-			-0-
12	7254 X	6544	-0-	-710	-0-	65 1	6479 2	N	-0-			-0-
01	6944 X	6496	-0-	-448	-0-	64 1	6432 2	N	-0-			-0-
02	6076 X	5889	-0-	-187	-0-	58 1	5831 2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6398	-0-	-329	-0-	63 1	6335 2	N	-0-			-0-
*04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	65 1	6482 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1740 N	986	-0-	-754	-0-		10 1	976	2	N	-0-			-0-	
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		18 1	1777	2	N	-0-			-0-	
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		16 1	1646	2	N	-0-			-0-	
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		14 1	1416	2	N	-0-			-0-	
03	1798 N	1484	-0-	-314	-0-		15 1	1469	2	N	-0-			-0-	
04	1620 N	1440	-0-	-180	-0-		14 1	1426	2	N	-0-			-0-	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304															
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-		58 1	5830	2	N	-0-			-0-	
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		64 1	6361	2	N	-0-			-0-	
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-		62 1	6172	2	N	-0-			-0-	
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		40 1	3956	2	N	-0-			-0-	
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-		38 1	3790	2	N	-0-			-0-	
*04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-		63 1	6257	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785															
11	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		54 1	5422	2	N	-0-			-0-	
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-		59 1	5868	2	N	-0-			-0-	
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		52 1	5206	2	N	-0-			-0-	
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		34 1	3350	2	N	-0-			-0-	
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		37 1	3717	2	N	-0-			-0-	
*04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		36 1	3642	2	N	-0-			-0-	
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919															
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		36 1	3607	2	N	-0-			-0-	
12	3720 X	3541	-0-	-179	-0-		35 1	3506	2	N	-0-			-0-	
01	3751 X	3588	-0-	-163	-0-		36 1	3552	2	N	-0-			-0-	
02	3444 X	3205	-0-	-239	-0-		32 1	3173	2	N	-0-			-0-	
03	3813 X	3545	-0-	-268	-0-		35 1	3510	2	N	-0-			-0-	
04	3630 X	3285	-0-	-345	-0-		33 1	3252	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786															
11	5490 X	4645	-0-	-845	-0-		46 1	4599	2	N	-0-			-0-	
12	5673 X	4758	-0-	-915	-0-		47 1	4711	2	N	-0-			-0-	
01	5115 X	4512	-0-	-603	-0-		45 1	4467	2	N	-0-			-0-	
02	4312 X	4043	-0-	-269	-0-		40 1	4003	2	N	-0-			-0-	
03	4774 X	4691	-0-	-83	-0-		46 1	4645	2	N	-0-			-0-	
04	4620 X	4337	-0-	-283	-0-		43 1	4294	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662															
11	14100 X	13008	-0-	-1092	-0-		129 1	12879	2	N	-0-			-0-	
12	14415 X	13183	-0-	-1232	-0-		131 1	13052	2	N	-0-			-0-	
01	14260 X	10141	-0-	-4119	-0-		100 1	10041	2	N	-0-			-0-	
02	12040 X	2180	-0-	-9860	-0-		22 1	2158	2	N	-0-			-0-	
03	13330 X	7935	-0-	-5395	-0-		79 1	7856	2	N	-0-			-0-	
*04	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-		138 1	13792	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
APPROACH OPERATING LLC 028625														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	646	-0-	-374	-0-	81	1	565	2	N	-0-			-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	75	1	634	2	N	-0-			-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-			-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	233	1	1992	2	N	-0-			-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536														
11	6360 X	6195	-0-	-165	-0-	778	1	5417	2	N	-0-			-0-
12	6572 X	6048	-0-	-524	-0-	642	1	5406	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	6006	-0-	-597	-0-	125	1	5881	2	N	-0-			-0-
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	597	1	5093	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	6122	-0-	-481	-0-	475	1	5647	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
11	4740 X	1057	-0-	-3683	-0-	133	1	924	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	4522	-0-	-376	-0-	480	1	4042	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4195	-0-	-269	-0-	87	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	395	1	4699	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685														
11	1230 N	918	-0-	-312	-0-	115	1	803	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	982	-0-	-196	-0-	104	1	878	2	N	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	2	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	84	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435														
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	406	1	2828	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2559	-0-	-665	-0-	272	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	62	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	-0-	124	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3429	-0-	3429	-0-	266	1	3163	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11310 - 11437														
11	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	133	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	310	-0-	-744	-0-	33	1	277	2	N	-0-			-0-
01	961 N	607	-0-	-354	-0-	13	1	594	2	N	-0-			-0-
02	980 N	190	-0-	-790	-0-	20	1	170	2	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	506	-0-	-858	-0-	54	1	452	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	346	-0-	-987	-0-	7	1	339	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	279	-0-	-757	-0-	29	1	250	2	N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625														
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
01	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
11	7080 X	3680	-0-	-3400	-0-	462	1	3218	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	3776	-0-	-3540	-0-	401	1	3375	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	3399	-0-	-3917	-0-	71	1	3328	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	329	1	2807	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	3396	-0-	-1285	-0-	264	1	3132	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180														
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915														
11	1170 N	861	-0-	-309	-0-	861	2			N	-0-			-0-
12	992 N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
04	960 N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876														
11	289890 X	273180	-0-	-16710	-0-	273177	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	299553 X	274218	-0-	-25335	-0-	274215	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	293601 X	241229	-0-	-52372	-0-	241226	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	256928 X	238599	-0-	-18329	-0-	238597	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	284456 X	258043	-0-	-26413	-0-	258023	2	20	9	N	18	18	8	-0-
04	273180 X	239990	-0-	-33190	-0-	239987	2	3	9	N	3	3	8	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1			5
12	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1207	2	3	9	Y	3	5	1	3
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	2	Y	2			5
						2	9							
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	5			10
						6	9							
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	6	13	1	3
						7	9							
*04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	4			7
						4	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 N	2358	-0-	-222	-0-	2357 2	1 9	Y	1	1		7
12	2604 N	2427	-0-	-177	-0-	2423 2	4 9	Y	4	7 1		4
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	134 1	2391 2	Y	4			8
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	118 1	2134 2	Y	4			12
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	128 1	2353 2	Y	8	16 1		4
04	2460 N	2441	-0-	-19	-0-	128 1	2307 2	Y	5			9
						6 9						
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
11	960 N	956	-0-	-4	-0-	956 2		Y	-0-			3
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935 2	3 9	Y	3	3 1		3
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	59 1	1058 2	Y	2			5
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41 1	742 2	Y	3			8
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45 1	828 2	Y	6	11 1		3
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	45 1	809 2	Y	2			5
						2 9						
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
11	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145 2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	69 1	1239 2	Y	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	61 1	1122 2	Y	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	65 1	1195 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	65 1	1170 2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2244 2	1 9	Y	1			7
12	2573 N	1788	-0-	-785	-0-	1785 2	3 9	Y	3	7 1		3
01	2573 N	2445	-0-	-128	-0-	129 1	2315 2	Y	1			4
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	124 1	2255 2	Y	5			9
03	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	146 1	2671 2	Y	8	13 1		4
*04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	143 1	2559 2	Y	4			8
						4 9						
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
11	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1347 2	1 9	Y	1			7
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1379 2	4 9	Y	4	8 1		3
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	78 1	1405 2	Y	2			5
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71 1	1275 2	Y	5			10
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	81 1	1487 2	Y	8	14 1		4
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	78 1	1414 2	Y	4			8
						4 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1985	2	1	9	Y	1			6
12	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2082	2	4	9	Y	4	6	1	4
01	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	113	1	2026	2	Y	2			6
						2	9							
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-			6
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2055	2	Y	6	9	1	3
						7	9							
04	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	102	1	1835	2	Y	3			6
						3	9							
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-			5
12	2263 N	1360	-0-	-903	-0-	1356	2	4	9	Y	4	5	1	4
01	2263 N	909	-0-	-1354	-0-	48	1	859	2	Y	2			6
						2	9							
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-			6
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	Y	6	9	1	3
						7	9							
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	3			6
						3	9							
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
11	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-			2
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	2	3	9	Y	3	2	1	3
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	377	1	6760	2	Y	2			5
						2	9							
02	10136 X	6033	-0-	-4103	-0-	315	1	5718	2	Y	-0-			5
03	11222 X	8475	-0-	-2747	-0-	437	1	8034	2	Y	4	7	1	2
						4	9							
04	8400 X	7267	-0-	-1133	-0-	382	1	6883	2	Y	2			4
						2	9							
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
11	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8024	2	1	9	Y	1			5
12	10168 X	7545	-0-	-2623	-0-	7543	2	2	9	Y	2	5	1	2
01	10168 X	6955	-0-	-3213	-0-	367	1	6586	2	Y	2			4
						2	9							
02	9184 X	7013	-0-	-2171	-0-	366	1	6641	2	Y	5			9
						6	9							
03	9238 X	7101	-0-	-2137	-0-	366	1	6726	2	Y	8	13	1	4
						9	9							
04	8040 X	6492	-0-	-1548	-0-	341	1	6147	2	Y	4			8
						4	9							
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-			4
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	Y	3	4	1	3
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	1			4
						1	9							
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	2			6
						2	9							
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	Y	6	9	1	3
						7	9							
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	3			6
						3	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1038 2	1 9 Y	1			7	
12	1178 N	964	-0-	-214	-0-	960 2	4 9 Y	4	7 1		4	
01	1178 N	962	-0-	-216	-0-	52 1	909 2 Y	1			5	
						1 9						
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	53 1	978 2 Y	1			6	
						1 9						
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1056 2 Y	6	9 1		3	
						7 9						
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56 1	1000 2 Y	2			5	
						2 9						
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2		-0-			7	
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	903 2	4 9 Y	4	8 1		3	
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51 1	916 2 Y	2			5	
						2 9						
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41 1	739 2 Y	5			10	
						6 9						
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	44 1	799 2 Y	8	14 1		4	
						9 9						
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	45 1	807 2 Y	5			9	
						6 9						
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	2639 2	1 9 Y	1			7	
12	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	2723 2	4 9 Y	4	8 1		3	
01	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	151 1	2691 2 Y	2			5	
						2 9						
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	130 1	2368 2 Y	4			9	
						4 9						
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	140 1	2573 2 Y	6	12 1		3	
						7 9						
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	134 1	2418 2 Y	4			7	
						4 9						
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2183 2	1 9 Y	1			5	
12	2170 N	2163	-0-	-7	-0-	2159 2	4 9 Y	4	5 1		4	
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	116 1	2084 2 Y	4			8	
						4 9						
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	102 1	1863 2 Y	4			12	
						4 9						
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	113 1	2074 2 Y	6	15 1		3	
						7 9						
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	108 1	1966 2 Y	5			8	
						6 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-			5	
12	7316 X	7247	-0-	-69	-0-	7241	2	6	9	Y	5	5	1	5	
01	7316 X	7239	-0-	-77	-0-	383	1	6854	2	Y	2			7	
						2	9								
02	8680 X	6507	-0-	-2173	-0-	339	1	6167	2	Y	1			8	
						1	9								
03	9610 X	7090	-0-	-2520	-0-	366	1	6717	2	Y	6	11	1	3	
						7	9								
04	7560 X	6454	-0-	-1106	-0-	339	1	6112	2	Y	3			6	
						3	9								
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1			6	
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2	6	1	2	
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	1			3	
						1	9								
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1870	2	Y	4			7	
						4	9								
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2012	2	Y	6	10	1	3	
						7	9								
*04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	3			6	
						3	9								
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612															
11	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			Y	-0-			4	
12	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1252	2	7	9	Y	6	5	1	5	
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	Y	2			7	
						2	9								
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	Y	2			9	
						2	9								
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	6	12	1	3	
						7	9								
04	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	65	1	1180	2	Y	3			6	
						3	9								
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454															
11	5430 X	4790	-0-	-640	-0-	4789	2	1	9	Y	1			6	
12	5456 X	4685	-0-	-771	-0-	4679	2	6	9	Y	5	6	1	5	
01	5456 X	5128	-0-	-328	-0-	271	1	4855	2	Y	2			7	
						2	9								
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	230	1	4183	2	Y	1			8	
						1	9								
03	4960 X	4032	-0-	-928	-0-	208	1	3820	2	Y	4	10	1	2	
						4	9								
04	4950 X	4850	-0-	-100	-0-	255	1	4592	2	Y	3			5	
						3	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1					7
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	2					5
						2	9									
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1	3125	2	Y	5					10
						6	9									
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	182	1	3334	2	Y	8	14	1			4
						9	9									
*04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	178	1	3215	2	Y	6					10
						7	9									
LOREANT, CLIFFORD				WELL #:	3	RRCID -> 190008			COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570				
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1					8
12	3007 N	2599	-0-	-408	-0-	2593	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	136	1	2441	2	Y	2					7
						2	9									
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	2	Y	1					8
						1	9									
03	2604 N	2474	-0-	-130	-0-	127	1	2340	2	Y	6	11	1			3
						7	9									
04	2490 N	2376	-0-	-114	-0-	125	1	2249	2	Y	2					5
						2	9									
DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 196230			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747				
11	3000 N	6461	-0-	3461	3461	6460	2	1	9	Y	1					7
12	3100 N	5032	-0-	1932	5393	5026	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	3100 N	2409	-0-	-691	4702	127	1	2280	2	Y	2					6
						2	9									
02	2800 N	1311	-0-	-1489	3213	69	1	1238	2	Y	4					10
						4	9									
03	4166 X	953	-0-	-3213	-0-	49	1	897	2	Y	6	13	1			3
						7	9									
04	1410 X	957	-0-	-453	-0-	50	1	901	2	Y	5					8
						6	9									
FRIER, MICHAEL -A-				WELL #:	2	RRCID -> 198615			COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919				
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					4
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4218	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	204	1	3650	2	Y	2					5
						2	9									
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	203	1	3671	2	Y	3					8
						3	9									
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3914	2	Y	6	11	1			3
						7	9									
*04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	209	1	3766	2	Y	4					7
						4	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
11	1980 N	1681	-0-	-299	-0-	1680	2	1	9	Y	1	8
12	1984 N	1354	-0-	-630	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2
01	2077 N	1344	-0-	-733	-0-	71	1	1272	2	Y	1	3
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	Y	3	6
03	1364 N	794	-0-	-570	-0-	41	1	749	2	Y	4	2
04	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-	2
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480												
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-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
11	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	3589	2			Y	-0-	7
12	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	3712	2	6	9	Y	5	4
01	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	205	1	3684	2	Y	2	6
02	3500 X	3489	-0-	-11	-0-	182	1	3303	2	Y	4	10
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	196	1	3610	2	Y	6	3
04	3750 X	3638	-0-	-112	-0-	191	1	3441	2	Y	5	8
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
11	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4379	2	1	9	Y	1	8
12	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	4869	2	4	9	Y	4	4
01	5146 X	5055	-0-	-91	-0-	267	1	4785	2	Y	3	7
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	240	1	4364	2	Y	4	11
03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	261	1	4800	2	Y	6	3
*04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1	4638	2	Y	5	8
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
11	3300 X	2966	-0-	-334	-0-	2966	2			Y	-0-	5
12	3348 X	3042	-0-	-306	-0-	3036	2	6	9	Y	5	5
01	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	171	1	3073	2	Y	2	7
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1	2833	2	Y	1	8
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	166	1	3067	2	Y	6	3
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	161	1	2899	2	Y	4	7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2		Y	-0-		4
12	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2238	2	2 9	Y	2	4 1	2
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	125	1	2239 2	Y	1		3
						1	9					
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1998 2	Y	3		6
						3	9					
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2231 2	Y	4	8 1	2
						4	9					
*04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1	2075 2	Y	3		5
						3	9					
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
11	2550 X	2190	-0-	-360	-0-	2189	2	1 9	Y	1		5
12	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	2348	2	2 9	Y	2	5 1	2
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2569 2	Y	2		4
						2	9					
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	133	1	2415 2	Y	3		7
						3	9					
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	138	1	2522 2	Y	4	9 1	2
						4	9					
*04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	141	1	2541 2	Y	4		6
						4	9					
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
11	3000 N	3458	-0-	458	1091	3458	2		Y	-0-		3
12	3100 N	3031	-0-	-69	1022	3028	2	3 9	Y	3	4 1	2
01	3697 X	2675	-0-	-1022	-0-	141	1	2533 2	Y	1		3
						1	9					
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	116	1	2098 2	Y	3		6
						3	9					
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	131	1	2403 2	Y	4	8 1	2
						4	9					
*04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	225	1	4041 2	Y	3		5
						3	9					
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584												
11	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2		Y	-0-		2
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	2649	2	6 9	Y	5	3 1	4
01	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	148	1	2658 2	Y	2		6
						2	9					
02	2660 X	2549	-0-	-111	-0-	133	1	2416 2	Y	-0-		6
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	147	1	2700 2	Y	6	9 1	3
						7	9					
04	2730 N	2633	-0-	-97	-0-	139	1	2491 2	Y	3		6
						3	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3248	2	1	9	Y	1			6
12	3565 X	3105	-0-	-460	-0-	3099	2	6	9	Y	5	6	1	5
01	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	176	1	3151	2	Y	2			7
02	3080 X	2875	-0-	-205	-0-	150	1	2723	2	Y	2			9
03	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	166	1	3039	2	Y	6	12	1	3
04	3240 X	2974	-0-	-266	-0-	157	1	2814	2	Y	3			6
						3	9							
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
11	2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2339	2			Y	-0-			-0-
12	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-			-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	Y	-0-			-0-
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2130	2	Y	-0-			-0-
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-			-0-
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	41	1	751	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
11	2700 N	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
12	2759 N	2755	-0-	-4	-0-	2755	2			Y	-0-			-0-
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	Y	-0-			-0-
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	-0-			-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	146	1	2674	2	Y	-0-			-0-
04	2640 N	2639	-0-	-1	-0-	139	1	2500	2	Y	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
12	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			Y	-0-			-0-
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	156	1	2802	2	Y	-0-			-0-
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-			-0-
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	Y	-0-			-0-
04	2760 N	2741	-0-	-19	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
11	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			Y	-0-			-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-			-0-
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	138	1	2513	2	Y	-0-			-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	154	1	2828	2	Y	-0-			-0-
*04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2747 N	2398	-0-	-349	-0-	2398	2		Y	-0-		-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-		-0-
01	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	116	1	2075	2	Y	-0-	-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-	-0-
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	-0-	-0-
*04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-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-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
11	4470 X	3242	-0-	-1228	-0-	3242	2		Y	-0-		166
12	4619 X	3155	-0-	-1464	-0-	3155	2		Y	-0-		166
01	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	186	1	3342	2	Y	-0-	166
02	3416 X	3288	-0-	-128	-0-	172	1	3116	2	Y	-0-	166
03	3782 X	3646	-0-	-136	-0-	188	1	3458	2	Y	-0-	166
04	3420 X	3335	-0-	-85	-0-	176	1	3159	2	Y	-0-	166
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1 9	Y	1		6
12	5301 X	4258	-0-	-1043	-0-	4254	2	4 9	Y	4	6 1	4
01	5301 X	4390	-0-	-911	-0-	231	1	4155	2	Y	4	8
						4	9					
02	4228 X	3994	-0-	-234	-0-	209	1	3781	2	Y	4	12
						4	9					
03	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	218	1	4005	2	Y	8 16 1	4
						9	9					
04	4260 X	4092	-0-	-168	-0-	215	1	3871	2	Y	5	9
						6	9					
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170												
11	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2		Y	-0-		77
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2		Y	-0-		77
01	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	606	1	10871	2	Y	-0-	77
02	12376 X	10211	-0-	-2165	-0-	534	1	9677	2	Y	-0-	77
03	12834 X	11112	-0-	-1722	-0-	574	1	10538	2	Y	-0-	77
04	12420 X	10452	-0-	-1968	-0-	550	1	9902	2	Y	-0-	77
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-		-0-
12	2635 X	1985	-0-	-650	-0-	1985	2		Y	-0-		-0-
01	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	119	1	2140	2	Y	-0-	-0-
02	5068 X	4435	-0-	-633	-0-	232	1	4203	2	Y	-0-	-0-
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	395	1	7260	2	Y	-0-	-0-
*04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	315	1	5664	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		3480 X	2444	-0-	-1036	-0-	2444	2		Y	-0-	-0-
12		3596 X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2		Y	-0-	-0-
01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	194	1	3480	2	Y	-0-
02		3276 X	2724	-0-	-552	-0-	142	1	2582	2	Y	-0-
03		3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	114	1	2087	2	Y	-0-
04		3510 X	2738	-0-	-772	-0-	144	1	2594	2	Y	-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902												
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-	-0-
12		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-	-0-
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-	-0-
02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-	-0-
03		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2		N	-0-	-0-
04		2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2		N	-0-	-0-
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
11		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
12		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-	-0-
01		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-	-0-
02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-	-0-
03		2356 X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
04		2280 X	2208	-0-	-72	-0-	2208	2		N	-0-	-0-
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
11		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-	-0-
12		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2		N	-0-	-0-
01		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2		N	-0-	-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-	-0-
03		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-	-0-
04		3090 X	2055	-0-	-1035	-0-	2055	2		N	-0-	-0-
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-	-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	217	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		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
11		2640 N	1782	-0-	-858	-0-	1782	2		N	-0-	-0-
12		2418 N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2		N	-0-	-0-
01		2542 N	1915	-0-	-627	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	3149	-0-	49	49	472	1	2675	2	N	-0-
							2	9				
*04		2856 N	2807	-0-	-49	-0-	671	1	2135	2	N	-0-
							1	9				
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
11		1230 N	1010	-0-	-220	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-
01		1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2		N	-0-	-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	-0-
03		1209 N	942	-0-	-267	-0-	141	1	801	2	N	-0-
04		930 N	839	-0-	-91	-0-	201	1	638	2	N	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
11		2970 X	1430	-0-	-1540	-0-	17	1	1402	2	N	54
							11	9				
12		3069 X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2		N	-0-	54
01		3069 X	2961	-0-	-108	-0-	34	1	2927	2	N	54
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	2	N	62
							9	9				
03		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	37	1	3305	2	N	16
							24	9				
*04		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	2	N	60
							48	9				
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
11		2280 N	2027	-0-	-253	-0-	51	1	1953	2	N	44
							23	9				
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1355	2	N	44
01		1922 N	1023	-0-	-899	-0-	26	1	997	2	N	44
02		1904 N	167	-0-	-1737	-0-	6	1	159	2	N	46
							2	9				
03		1364 N	799	-0-	-565	-0-	20	1	778	2	N	10
							1	9				
*04		3000 N	3265	-0-	265	265	130	1	3127	2	N	17
							8	9				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	114 1	2653 2	N	-0-			-0-
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	78 1	2845 2	N	-0-			-0-
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	120 1	2830 2	N	-0-			-0-
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	135 1	2440 2	N	-0-			-0-
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	118 1	2801 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
*04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	157 1	2681 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
11	2940 X	2428	-0-	-512	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2561	-0-	-183	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2198	-0-	-742	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026												
11	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	308 1	14991 2	N	7			52
						8 9						
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	70 1	12903 2	N	-0-			52
01	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	213 1	10612 2	N	-0-			52
02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	257 1	7821 2	N	10			62
						11 9						
03	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	142 1	7215 2	N	15	60 1		17
						17 9						
*04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	222 1	6171 2	N	23			40
						25 9						
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
11	5340 X	4104	-0-	-1236	-0-	185 1	3919 2	N	-0-			-0-
12	5518 X	5067	-0-	-451	-0-	157 1	4910 2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4168	-0-	-885	-0-	187 1	3981 2	N	-0-			-0-
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	268 1	4462 2	N	-0-			-0-
03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	225 1	4840 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
*04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	285 1	4501 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
11	9600 X	8730	-0-	-870	-0-	419 1	8311 2	N	-0-			-0-
12	10137 X	8187	-0-	-1950	-0-	275 1	7912 2	N	-0-			-0-
01	9734 X	8779	-0-	-955	-0-	418 1	8361 2	N	-0-			-0-
02	8064 X	7011	-0-	-1053	-0-	416 1	6595 2	N	-0-			-0-
03	8928 X	6801	-0-	-2127	-0-	320 1	6479 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
04	8640 X	7407	-0-	-1233	-0-	461 1	6946 2	N	-0-			-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896												
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	12 1	210 2	N	-0-	22 7		-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	13 1	315 2	N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32 1	561 2	N	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38 1	519 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	525 1	11175 2	N	-0-					-0-
12	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	268 1	8497 2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	2842	-0-	2842	2842	125 1	2711 2	N	5	5 8				-0-
						6 9								
04	T. A.	1182	-0-	1182	4024	70 1	1111 2	N	1	1 8				-0-
						1 9								
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
11	7680 X	6416	-0-	-1264	-0-	283 1	6133 2	N	-0-					-0-
12	7750 X	6482	-0-	-1268	-0-	193 1	6289 2	N	-0-					-0-
01	7316 X	6397	-0-	-919	-0-	280 1	6117 2	N	-0-					-0-
02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	321 1	5456 2	N	-0-					-0-
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	275 1	6078 2	N	4	4 8				-0-
						4 9								
*04	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	359 1	5769 2	N	1	1 8				-0-
						1 9								
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
11	8520 X	7945	-0-	-575	-0-	410 1	7535 2	N	-0-					-0-
12	10199 X	7743	-0-	-2456	-0-	289 1	7454 2	N	-0-					-0-
01	8804 X	8524	-0-	-280	-0-	437 1	8087 2	N	-0-					-0-
02	7532 X	6212	-0-	-1320	-0-	391 1	5821 2	N	-0-					-0-
03	8246 X	7930	-0-	-316	-0-	402 1	7528 2	N	-0-					-0-
04	8070 X	7655	-0-	-415	-0-	504 1	7151 2	N	-0-					-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691														
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691																	
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																	
11	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	22810	-0-	-14421	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	35557	X	20224	-0-	-15333	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	18624	-0-	-12232	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	17521	-0-	-16641	-0-	17520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27990	X	19938	-0-	-8052	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																	
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	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	13020	X	10581	-0-	-2439	-0-	10580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12691	-0-	-732	-0-	12689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11869	-0-	-401	-0-	11868	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	10920	X	10104	-0-	-816	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11005	X	10539	-0-	-466	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8683	-0-	-1764	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
*04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276																	
11	18930	X	13880	-0-	-5050	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16493	-0-	-3068	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
01	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		14441	-0-	14441	14441	14441	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14313	-0-	14313	28754	14313	2			N	-0-					-0-
*04	46546	X	17792	-0-	-28754	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801																	
11	1800	X	979	-0-	-821	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-			-0-
01	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-			-0-
02	13104 X	9659	-0-	-3445	-0-	9659	2			N	-0-			-0-
03	14508 X	12685	-0-	-1823	-0-	12684	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	14040 X	14004	-0-	-36	-0-	14004	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
11	64506 X	64506	-0-	-0-	-0-	64505	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	64249 X	64249	-0-	-0-	-0-	64249	2			N	-0-			-0-
01	65662 X	65662	-0-	-0-	-0-	65661	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	59401 X	59401	-0-	-0-	-0-	59400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	69378 X	63971	-0-	-5407	-0-	63970	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	64500 X	62917	-0-	-1583	-0-	62916	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
11	570 N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
11	36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	36952	2			N	-0-			-0-
12	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	34347	2			N	-0-			-0-
01	47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2			N	-0-			-0-
02	35354 X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-			-0-
03	34198 X	34198	-0-	-0-	-0-	34198	2			N	-0-			-0-
*04	29026 X	29026	-0-	-0-	-0-	29026	2			N	-0-			-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
11	372924 X	372924	-0-	-0-	-0-	372918	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	347914 X	347914	-0-	-0-	-0-	347910	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	332528 X	332528	-0-	-0-	-0-	332520	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	294413 X	294413	-0-	-0-	-0-	294411	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	311566 X	311566	-0-	-0-	-0-	311558	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	298920 X	231324	-0-	-67596	-0-	231317	2	7	9	N	6	6	8	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
11	7620 X	5848	-0-	-1772	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
12	8122 X	5048	-0-	-3074	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
01	6975 X	4987	-0-	-1988	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
02	6300 X	4171	-0-	-2129	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
03	7471 X	4442	-0-	-3029	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	4456	-0-	-1394	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
11	69659 X	69659	-0-	-0-	-0-	69641	2	18	9	N	16	16	8	-0-
12	140347 X	140347	-0-	-0-	-0-	140345	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	125707 X	125707	-0-	-0-	-0-	125700	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	T. A.	95431	-0-	95431	-0-	95430	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	T. A.	93509	-0-	93509	-0-	93505	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*04	293864 X	104924	-0-	-188940	-0-	104918	2	6	9	N	5	5	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691												
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	472879 X	472879	-0-	-0-	-0-	472875	2	4	9	N	4	-0-
12	580162 X	580162	-0-	-0-	-0-	580158	2	4	9	N	4	-0-
01	454071 X	454071	-0-	-0-	-0-	454056	2	15	9	N	14	-0-
02	776183 X	776183	-0-	-0-	-0-	776180	2	3	9	N	3	-0-
03	1184203 X	1184203	-0-	-0-	-0-	1184188	2	15	9	N	14	-0-
*04	1030797 X	1030797	-0-	-0-	-0-	1030780	2	17	9	N	15	-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
11	204330 X	-0-	-0-	-204330	-0-					N	-0-	-0-
12	211141 X	86096	-0-	-125045	-0-	86086	2	10	9	N	9	-0-
01	211141 X	84737	-0-	-126404	-0-	84737	2			N	-0-	-0-
02	190708 X	74275	-0-	-116433	-0-	74271	2	4	9	N	4	-0-
03	211141 X	64651	-0-	-146490	-0-	64636	2	15	9	N	14	-0-
04	83310 X	45781	-0-	-37529	-0-	45771	2	10	9	N	9	-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
11	338400 X	45643	-0-	-292757	-0-	45641	2	2	9	N	2	-0-
12	349680 X	42356	-0-	-307324	-0-	42355	2	1	9	N	1	-0-
01	349680 X	39447	-0-	-310233	-0-	39444	2	3	9	N	3	-0-
02	42588 X	32362	-0-	-10226	-0-	32361	2	1	9	N	1	-0-
03	54157 X	32030	-0-	-22127	-0-	32026	2	4	9	N	4	-0-
04	45630 X	27625	-0-	-18005	-0-	27621	2	4	9	N	4	-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
11	0 W	83793	-0-	83793	2187772	83792	2	1	9	N	1	-0-
12	0 W	104552	-0-	104552	2292324	104551	2	1	9	N	1	-0-
01	2384923 X	92599	-0-	-2292324	-0-	92597	2	2	9	N	2	-0-
02	86128 X	82750	-0-	-3378	-0-	82750	2			N	-0-	-0-
03	102114 X	88014	-0-	-14100	-0-	88012	2	2	9	N	2	-0-
04	101190 X	83295	-0-	-17895	-0-	83293	2	2	9	N	2	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584												
11	0 W	67423	-0-	67423	3368250	67419	2	4	9	N	4	-0-
12	0 W	67120	-0-	67120	3435370	67118	2	2	9	N	2	-0-
01	0 W	21284	-0-	21284	3456654	21282	2	2	9	N	2	-0-
02	0 W	575	-0-	575	3457229	574	2	1	9	N	1	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3457229					N	-0-	-0-
*04	3508416 X	51187	-0-	-3457229	-0-	51181	2	6	9	N	5	-0-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
11	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	358	1	3498	2	Y	-0-	-0-
12	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	366	1	3536	2	Y	-0-	-0-
01	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	346	1	3348	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	294	1	2929	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	6690	296	1	3171	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3376	-0-	3376	10066	302	1	3074	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385											
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		5460 X	5161	-0-	-299	-0-	479 1	4682 2	Y	-0-	-0-
12		5611 X	5312	-0-	-299	-0-	499 1	4813 2	Y	-0-	-0-
01		5549 X	5037	-0-	-512	-0-	472 1	4565 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4257	-0-	4257		389 1	3868 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4595	-0-	4595		392 1	4203 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4833	-0-	4833	13685	433 1	4400 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163											
11		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	590 1	5769 2	Y	-0-	-0-
12		6417 X	6121	-0-	-296	-0-	574 1	5547 2	Y	-0-	-0-
01		6417 X	6000	-0-	-417	-0-	562 1	5438 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2830	-0-	2830		258 1	2572 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7388	-0-	7388	10218	630 1	6758 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6241	-0-	6241	16459	559 1	5682 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072											
11		5100 X	4969	-0-	-131	-0-	461 1	4508 2	Y	-0-	-0-
12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	506 1	4882 2	Y	-0-	-0-
01		5208 X	4808	-0-	-400	-0-	450 1	4358 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2021	-0-	2021		184 1	1837 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6112	-0-	6112	8133	521 1	5591 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5240	-0-	5240	13373	469 1	4771 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038											
11		7680 X	6458	-0-	-1222	-0-	599 1	5859 2	Y	-0-	-0-
12		8277 X	7484	-0-	-793	-0-	702 1	6782 2	Y	-0-	-0-
01		8277 X	7879	-0-	-398	-0-	738 1	7141 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6386	-0-	6386		583 1	5803 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6589	-0-	6589	12975	562 1	6027 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7461	-0-	7461	20436	668 1	6793 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870											
11		3540 X	3360	-0-	-180	-0-	312 1	3048 2	Y	-0-	-0-
12		3689 X	3318	-0-	-371	-0-	311 1	3007 2	Y	-0-	-0-
01		3689 X	3137	-0-	-552	-0-	294 1	2843 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1943	-0-	1943		177 1	1766 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	5485	302 1	3240 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	7849	212 1	2152 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246											
11		5280 X	4878	-0-	-402	-0-	453 1	4425 2	Y	-0-	-0-
12		5673 X	4720	-0-	-953	-0-	443 1	4277 2	Y	-0-	-0-
01		5673 X	4697	-0-	-976	-0-	440 1	4257 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4097	-0-	4097		374 1	3723 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	8497	375 1	4025 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4759	-0-	4759	13256	426 1	4333 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308											
11		2850 X	2577	-0-	-273	-0-	239 1	2338 2	Y	-0-	-0-
12		2883 X	2338	-0-	-545	-0-	219 1	2119 2	Y	-0-	-0-
01		2883 X	2350	-0-	-533	-0-	220 1	2130 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1434	-0-	1434		131 1	1303 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1684	-0-	1684		144 1	1540 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	5037	172 1	1747 2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385											
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1932 X	1932	-0-	-0-	179 1	1753 2	Y	-0-		-0-
12		1860 X	1685	-0-	-175	158 1	1527 2	Y	-0-		-0-
01		1899 X	1899	-0-	-0-	178 1	1721 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	177 1	1758 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	124 1	1330 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2661	-0-	2661	238 1	2423 2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192											
11		1170 N	1143	-0-	-27	106 1	1037 2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	1118	-0-	-60	105 1	1013 2	Y	-0-		-0-
01		1395 N	1034	-0-	-361	97 1	937 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	891	-0-	891	81 1	810 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	949	-0-	949	81 1	868 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	940	-0-	940	84 1	856 2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508											
11		9000 X	8927	-0-	-73	828 1	8099 2	Y	-0-		-0-
12		9455 X	9069	-0-	-386	851 1	8218 2	Y	-0-		-0-
01		9455 X	8702	-0-	-753	815 1	7887 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	700 1	6965 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	695 1	7453 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	7668	-0-	7668	23481	687 1	6981 2	Y		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284											
11		5100 X	4794	-0-	-306	445 1	4349 2	Y	-0-		-0-
12		4991 X	4723	-0-	-268	443 1	4280 2	Y	-0-		-0-
01		4960 X	4641	-0-	-319	435 1	4206 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	367 1	3654 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4413	-0-	4413	8434	376 1	4037 2	Y		-0-
04	DLQ	G-10	4475	-0-	4475	12909	401 1	4074 2	Y		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410											
11		4350 X	3790	-0-	-560	352 1	3438 2	Y	-0-		-0-
12		4495 X	4335	-0-	-160	407 1	3928 2	Y	-0-		-0-
01		4526 X	4000	-0-	-526	375 1	3625 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3506	-0-	3506	320 1	3186 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2794	-0-	2794	6300	238 1	2556 2	Y		-0-
04	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	9730	307 1	3123 2	Y		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536											
11		5820 X	4917	-0-	-903	456 1	4461 2	Y	-0-		-0-
12		5890 X	5177	-0-	-713	486 1	4691 2	Y	-0-		-0-
01		5797 X	4714	-0-	-1083	442 1	4272 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	409 1	4067 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4390	-0-	4390	8866	374 1	4016 2	Y		-0-
04	DLQ	G-10	4675	-0-	4675	13541	419 1	4256 2	Y		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470											
11		7740 X	7176	-0-	-564	666 1	6510 2	Y	-0-		-0-
12		7998 X	6966	-0-	-1032	654 1	6312 2	Y	-0-		-0-
01		7998 X	6654	-0-	-1344	623 1	6031 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	530 1	5281 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6134	-0-	6134	11945	523 1	5611 2	Y		-0-
04	DLQ	G-10	6551	-0-	6551	18496	587 1	5964 2	Y		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	708	1	6916	2	Y	-0-		-0-
12	10137 X	6720	-0-	-3417	-0-	631	1	6089	2	Y	-0-		-0-
01	11904 X	7165	-0-	-4739	-0-	671	1	6494	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6366	-0-	6366	6366	581	1	5785	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	12544	527	1	5651	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5786	-0-	5786	18330	518	1	5268	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													
11	7650 X	7502	-0-	-148	-0-	696	1	6806	2	Y	-0-		-0-
12	8060 X	8018	-0-	-42	-0-	752	1	7266	2	Y	-0-		-0-
01	8060 X	7267	-0-	-793	-0-	681	1	6586	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	251	1	2501	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7574	-0-	7574	10326	646	1	6928	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4998	-0-	4998	15324	448	1	4550	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
11	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	376	1	3676	2	Y	-0-		-0-
12	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	388	1	3746	2	Y	-0-		-0-
01	4712 X	4110	-0-	-602	-0-	385	1	3725	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3243	-0-	3243	3243	296	1	2947	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2816	-0-	2816	6059	240	1	2576	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	9748	330	1	3359	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	444	1	4339	2	Y	-0-		-0-
12	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	442	1	4272	2	Y	-0-		-0-
01	4991 X	4522	-0-	-469	-0-	424	1	4098	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4026	-0-	4026	4026	367	1	3659	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4188	-0-	4188	8214	357	1	3831	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4321	-0-	4321	12535	387	1	3934	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368													
11	9060 X	8883	-0-	-177	-0-	824	1	8059	2	Y	-0-		-0-
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	897	1	8662	2	Y	-0-		-0-
01	9517 X	8733	-0-	-784	-0-	818	1	7915	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7902	-0-	7902	7902	721	1	7181	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8432	-0-	8432	16334	719	1	7713	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	8308	-0-	8308	24642	744	1	7564	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093													
11	5340 X	5077	-0-	-263	-0-	471	1	4606	2	Y	-0-		-0-
12	5580 X	4488	-0-	-1092	-0-	421	1	4067	2	Y	-0-		-0-
01	5611 X	5558	-0-	-53	-0-	521	1	5037	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	4470	408	1	4062	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4972	-0-	4972	9442	424	1	4548	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4666	-0-	4666	14108	418	1	4248	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615													
11	7950 X	7403	-0-	-547	-0-	7403	2			Y	-0-		-0-
12	8215 X	6896	-0-	-1319	-0-	6896	2			Y	-0-		-0-
01	8215 X	7462	-0-	-753	-0-	7462	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5363	-0-	5363	5363	5363	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6482	-0-	6482	11845	6482	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6176	-0-	6176	18021	6176	2			Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385											
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11490 X	10461	-0-	-1029	-0-	1007 1	9454 2	Y	-0-	-0-
12		11873 X	10369	-0-	-1504	-0-	842 1	9527 2	Y	-0-	-0-
01		11873 X	9860	-0-	-2013	-0-	733 1	9127 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	9292	-0-	9292	9292	594 1	8698 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10075	-0-	10075	19367	528 1	9547 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	9497	-0-	9497	28864	448 1	9049 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956											
11		5520 X	5211	-0-	-309	-0-	484 1	4727 2	Y	-0-	-0-
12		5642 X	5250	-0-	-392	-0-	493 1	4757 2	Y	-0-	-0-
01		5549 X	4823	-0-	-726	-0-	452 1	4371 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4502	-0-	4502	4502	411 1	4091 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4726	-0-	4726	9228	403 1	4323 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4205	-0-	4205	13433	377 1	3828 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506											
11		7890 X	6158	-0-	-1732	-0-	593 1	5565 2	Y	-0-	-0-
12		6944 X	6813	-0-	-131	-0-	553 1	6260 2	Y	-0-	-0-
01		6758 X	6248	-0-	-510	-0-	465 1	5783 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6632	-0-	6632	6632	424 1	6208 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7480	-0-	7480	14112	392 1	7088 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7494	-0-	7494	21606	353 1	7141 2	Y	-0-	-0-
FORTSON OIL COMPANY 278563											
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24 55 1	-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403											
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	261 1	2401 2	N	-0-	-0-
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	500 1	2404 2	N	-0-	-0-
01		2480 X	2158	-0-	-322	-0-	201 1	1957 2	N	-0-	-0-
02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	355 1	1978 2	N	-0-	-0-
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	343 1	2300 2	N	-0-	-0-
*04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	418 1	2071 2	N	-0-	-0-
AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490											
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	96	1	1915	2	N	-0-	18
12	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	69	1	1969	2	N	2	20
01	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2	9					
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	97	1	1948	2	N	2	22
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2	9					
04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	108	1	1713	2	N	-0-	22
						97	1	1973	2	N	-0-	22
						123	1	1845	2	N	-0-	22
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	166	1	1561	2	N	-0-	-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	303	1	1472	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	157	1	1564	2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1520	-0-	-104	-0-	229	1	1291	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	210	1	1431	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	260	1	1310	2	N	-0-	-0-
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
11	2430 N	1965	-0-	-465	-0-	111	1	1854	2	N	-0-	79
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	2061	2	N	-0-	79
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2104	2	N	-0-	79
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	169	1	2323	2	N	-0-	79
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	1	80
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	1	9					
						153	1	2004	2	N	-0-	80
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
11	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	188	1	1718	2	N	-0-	-0-
12	2387 N	2029	-0-	-358	-0-	350	1	1679	2	N	-0-	-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	204	1	1970	2	N	-0-	-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	309	1	1715	2	N	-0-	-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1848	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	342	1	1691	2	N	-0-	-0-
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518												
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	316	1	6633	2	N	-0-	77
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	2	N	-0-	77
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	-0-	77
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	221	1	3668	2	N	-0-	77
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	160	1	3411	2	N	-0-	77
04	2880 X	2824	-0-	-56	-0-	169	1	2655	2	N	-0-	77
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-	35
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-	35
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	2	N	-0-	35
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	35
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	35
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	564	-0-	-336	-0-	37	1	527	2	N	-0-		95
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	35	1	649	2	N	-0-		95
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	39	1	550	2	N	-0-		95
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-		95
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-		95
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-		95
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754													
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	17	1	984	2	N	2		40
						2	9						
12	1302 N	926	-0-	-376	-0-	3	1	923	2	N	-0-		40
01	1023 N	837	-0-	-186	-0-	14	1	823	2	N	-0-		40
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-		40
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	N	-0-		40
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	N	-0-		40
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224													
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	2	N	5		80
						6	9						
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N	5		85
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	2	N	5		90
						6	9						
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	36	1	2059	2	N	5		95
						6	9						
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	10	1	2154	2	N	3		98
						3	9						
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	N	2		100
						2	9						
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544													
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	N	-0-		75
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	102	1	2935	2	N	2		77
						2	9						
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	154	1	3073	2	N	-0-		77
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	N	-0-		77
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	145	1	2931	2	N	-0-		77
*04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2774	2	N	-0-		77
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262													
11	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	2	N	5		205
						6	9						
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	5		210
						6	9						
01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	N	-0-		210
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	2		212
						2	9						
03	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	69	1	2391	2	N	8	157 1	63
						9	9						
*04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-		63

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	175	1	2587	2	N	-0-		107
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	154	1	2984	2	N	-0-		107
01	3038 X	2634	-0-	-404	-0-	166	1	2468	2	N	-0-		107
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	230	1	2857	2	N	-0-		107
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	198	1	2974	2	N	-0-		107
04	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	186	1	2215	2	N	-0-		107
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	7	1	1418	2	N	-0-		18
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-		18
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2355	2	N	7		25
						8	9						
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	38	1	2228	2	N	-0-		25
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	8	1	1971	2	N	-0-		25
*04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	2	N	3		28
						3	9						
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	N	20		130
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	N	15		145
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10		155
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7		162
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-		162
*04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	N	13		175
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	801	2			N	-0-		168
12	868 N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-		168
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-		168
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	5	1	743	2	N	-0-		168
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-		168
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	8	1	718	2	N	-0-		168
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437													
11	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1049	2	6	9	N	5		45
12	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1051	2	3	9	N	3		48
01	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-		48
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		48
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-		48
*04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2		50
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198													
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	19	1	2101	2	N	-0-		53
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-		53
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	N	-0-		53
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	36	1	1718	2	N	-0-		53
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-		53
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	N	-0-		53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEY 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	3000 N	2892	-0-	-108	301	95	1	2797	2	N	-0-	75
12	2855 X	2554	-0-	-301	-0-	47	1	2507	2	N	-0-	75
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	92	1	2736	2	N	5	80
						6	9					
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2940	2	N	-0-	80
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	N	-0-	80
*04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2861	2	N	-0-	80
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
11	870 N	774	-0-	-96	-0-	768	2	6	9	N	5	135
12	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-	135
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	137
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	137
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	137
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	821	2	9	9	N	8	145
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	92	1	2915	2	N	5	170
						6	9					
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	50	1	3069	2	N	-0-	170
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2937	2	N	5	175
						6	9					
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	5	180
						6	9					
03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	6	67
						7	9				119 1	
*04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-	67
HONEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	21	1	2850	2	N	13	155
						14	9					
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5	160
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	20	1	2917	2	N	5	165
						6	9					
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	2	N	-0-	165
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	2	N	18	147
						20	9				36 1	
*04	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2896	2	N	3	150
						3	9					
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
11	1050 N	707	-0-	-343	-0-	705	2	2	9	N	2	165
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	165
01	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-	165
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	165
03	1116 N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-	165
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-	165
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	261	1	5968	2	N	-0-	-0-
12	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	229	1	6543	2	N	-0-	-0-
01	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	480	1	5982	2	N	-0-	-0-
02	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	459	1	5610	2	N	-0-	-0-
03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	446	1	5973	2	N	-0-	-0-
*04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4443	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2880 X	2440	-0-	-440	-0-	86 1	2354 2	N	-0-			110
12	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	52 1	2413 2	N	2			112
						2 9						
01	2976 X	1158	-0-	-1818	-0-	41 1	1117 2	N	-0-			112
02	2520 X	2379	-0-	-141	-0-	112 1	2267 2	N	-0-			112
03	2635 X	2100	-0-	-535	-0-	73 1	2027 2	N	-0-			112
*04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	126 1	2401 2	N	3			115
						3 9						
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	96 1	3434 2	N	2			97
						2 9						
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	40 1	3130 2	N	3			100
						3 9						
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	104 1	3783 2	N	5			105
						6 9						
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	123 1	3037 2	N	3			108
						3 9						
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	88 1	3273 2	N	-0-			108
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	145 1	3319 2	N	7			115
						8 9						
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
11	3540 X	3235	-0-	-305	-0-	194 1	3041 2	N	-0-			77
12	3658 X	3641	-0-	-17	-0-	167 1	3474 2	N	-0-			77
01	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	202 1	3188 2	N	-0-			77
02	3080 X	2694	-0-	-386	-0-	192 1	2502 2	N	-0-			77
03	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	205 1	3270 2	N	-0-			77
04	3510 X	2853	-0-	-657	-0-	211 1	2642 2	N	-0-			77
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
11	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	89 1	2230 2	N	-0-			75
12	2480 N	2036	-0-	-444	-0-	49 1	1987 2	N	-0-			75
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	92 1	2338 2	N	20			95
						22 9						
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	113 1	2165 2	N	10			105
						11 9						
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	92 1	2354 2	N	7			112
						8 9						
04	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	121 1	2161 2	N	-0-			112
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
11	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	144 1	1356 2	N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	305 1	1482 2	N	-0-			-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	156 1	1553 2	N	-0-			-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	213 1	1199 2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	198 1	1345 2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	249 1	1250 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563											
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	3619 X	3619 -0-	-0-	-0-	182 1	3431 2	N	5			120
12	3627 X	3164 -0-	-463	-0-	114 1	3039 2	N	10			130
01	3627 X	2854 -0-	-773	-0-	143 1	2708 2	N	3			133
02	3500 X	3451 -0-	-49	-0-	213 1	3238 2	N	-0-			133
03	4129 X	4129 -0-	-0-	-0-	204 1	3925 2	N	-0-			133
04	3630 X	3269 -0-	-361	-0-	211 1	3058 2	N	-0-			133
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220											
11	2640 N	2486 -0-	-154	-0-	129 1	2357 2	N	-0-			22
12	2635 N	2571 -0-	-64	-0-	97 1	2474 2	N	-0-			22
01	2635 N	2505 -0-	-130	-0-	130 1	2375 2	N	-0-			22
02	2324 N	2324 -0-	-0-	-0-	147 1	2177 2	N	-0-			22
03	2573 N	2553 -0-	-20	-0-	131 1	2422 2	N	-0-			22
*04	2471 N	2471 -0-	-0-	-0-	164 1	2307 2	N	-0-			22
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074											
11	607 N	607 -0-	-0-	-0-	596 2	11 9	N	10			150
12	530 N	530 -0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			150
01	1178 N	1178 -0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			150
02	1108 N	1108 -0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			150
03	1071 N	1071 -0-	-0-	-0-	1069 2	2 9	N	2			152
*04	1046 N	1046 -0-	-0-	-0-	3 1	1043 2	N	-0-			152
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616											
11	3256 X	3256 -0-	-0-	-0-	3245 2	11 9	N	10			45
12	3577 X	3577 -0-	-0-	-0-	3566 2	11 9	N	10			55
01	3903 X	3903 -0-	-0-	-0-	179 1	3707 2	N	15			70
02	3416 X	3203 -0-	-213	-0-	280 1	2917 2	N	5			75
03	3782 X	3502 -0-	-280	-0-	263 1	3211 2	N	25			100
04	3780 X	3176 -0-	-604	-0-	285 1	2874 2	N	15			115
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932											
11	930 N	853 -0-	-77	-0-	831 2	22 9	N	20			80
12	899 N	852 -0-	-47	-0-	841 2	11 9	N	10			90
01	909 N	909 -0-	-0-	-0-	903 2	6 9	N	5			95
02	784 N	569 -0-	-215	-0-	563 2	6 9	N	5			100
03	837 N	672 -0-	-165	-0-	669 2	3 9	N	3			103
*04	1135 N	1135 -0-	-0-	-0-	1 1	1115 2	N	17			120

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563											
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	2187 N	2187 -0-	-0-	-0-	119 1	2057 2	N	10			190
12	2105 N	2105 -0-	-0-	-0-	11 9						
01	1855 N	1855 -0-	-0-	-0-	85 1	2014 2	N	5			195
02	2093 N	2093 -0-	-0-	-0-	6 9						
03	2269 N	2269 -0-	-0-	-0-	101 1	1752 2	N	2			197
*04	2145 N	2145 -0-	-0-	-0-	2 9						
					138 1	1948 2	N	6			203
					7 9						
					122 1	2139 2	N	7			210
					8 9						
					147 1	1987 2	N	10			220
					11 9						
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262											
11	1440 N	1295 -0-	-145	-0-	5 1	1290 2	N	-0-			70
12	1488 N	1470 -0-	-18	-0-	1470 2		N	-0-			70
01	1478 N	1478 -0-	-0-	-0-	5 1	1473 2	N	-0-			70
02	1338 N	1338 -0-	-0-	-0-	21 1	1311 2	N	5			75
					6 9						
03	1457 N	1270 -0-	-187	-0-	4 1	1266 2	N	-0-			75
04	1440 N	1269 -0-	-171	-0-	24 1	1234 2	N	10			85
					11 9						
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317											
11	3990 X	2820 -0-	-1170	-0-	2818 2	2 9	N	2			112
12	4123 X	3373 -0-	-750	-0-	3373 2		N	-0-			112
01	3534 X	3146 -0-	-388	-0-	3146 2		N	-0-			112
02	2853 X	2853 -0-	-0-	-0-	9 1	2844 2	N	-0-			112
03	3532 X	3532 -0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-			112
04	3270 X	3122 -0-	-148	-0-	19 1	3096 2	N	6			118
					7 9						
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161											
11	1262 N	1262 -0-	-0-	-0-	52 1	1210 2	N	-0-			133
12	1952 N	1952 -0-	-0-	-0-	52 1	1900 2	N	-0-			133
01	1709 N	1709 -0-	-0-	-0-	69 1	1640 2	N	-0-			133
02	1718 N	1718 -0-	-0-	-0-	90 1	1628 2	N	-0-			133
03	1841 N	1841 -0-	-0-	-0-	74 1	1767 2	N	-0-			133
*04	1763 N	1763 -0-	-0-	-0-	98 1	1665 2	N	-0-			133
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122											
11	1609 N	1609 -0-	-0-	-0-	77 1	1532 2	N	-0-			88
12	1676 N	1676 -0-	-0-	-0-	56 1	1620 2	N	-0-			88
01	1732 N	1732 -0-	-0-	-0-	82 1	1648 2	N	2			90
					2 9						
02	1465 N	1465 -0-	-0-	-0-	86 1	1379 2	N	-0-			90
03	1751 N	1751 -0-	-0-	-0-	82 1	1669 2	N	-0-			90
*04	1380 N	1380 -0-	-0-	-0-	85 1	1295 2	N	-0-			90
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574											
11	4680 X	4407 -0-	-273	-0-	258 1	4149 2	N	-0-			125
12	4836 X	3001 -0-	-1835	-0-	134 1	2867 2	N	-0-			125
01	4836 X	4599 -0-	-237	-0-	268 1	4331 2	N	-0-			125
02	4032 X	3030 -0-	-1002	-0-	212 1	2818 2	N	-0-			125
03	4464 X	2393 -0-	-2071	-0-	138 1	2255 2	N	-0-			125
04	4320 X	2256 -0-	-2064	-0-	164 1	2092 2	N	-0-			125

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-		99	1	1660	2	N	-0-			78
12	1953 N	1837	-0-	-116	-0-		77	1	1760	2	N	-0-			78
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		110	1	1864	2	N	-0-			78
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		136	1	1873	2	N	-0-			78
03	1829 N	1055	-0-	-774	-0-		58	1	997	2	N	-0-			78
04	1920 N	1188	-0-	-732	-0-		84	1	1104	2	N	-0-			78
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
11	15210 X	14148	-0-	-1062	-0-		419	1	13729	2	N	-0-			-0-
12	15221 X	13770	-0-	-1451	-0-		294	1	13476	2	N	-0-			-0-
01	14942 X	14222	-0-	-720	-0-		886	1	13336	2	N	-0-			-0-
02	13244 X	12678	-0-	-566	-0-		809	1	11869	2	N	-0-			-0-
03	14632 X	13978	-0-	-654	-0-		804	1	13174	2	N	-0-			-0-
04	14160 X	10451	-0-	-3709	-0-		717	1	9734	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
11	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-		506	1	8628	2	N	-0-			65
12	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-		388	1	9012	2	N	-0-			65
01	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-		500	1	8569	2	N	-0-			65
02	8624 X	7947	-0-	-677	-0-		530	1	7417	2	N	-0-			65
03	9548 X	8790	-0-	-758	-0-		480	1	8299	2	N	10			75
04	9120 X	8643	-0-	-477	-0-		11 9 602 6	1 9	8035	2	N	5			80
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		213	1	3548	2	N	-0-			-0-
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		199	1	4485	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2396	-0-	-983	-0-		135	1	2261	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	1743	-0-	-1225	-0-		118	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2942	-0-	-344	-0-		164	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2715	-0-	-465	-0-		192	1	2523	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		115 9	1 9	2266	2	N	8			48
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		73 4	1 9	2052	2	N	4			52
01	3100 N	3271	-0-	171	171		157 3	1 9	3111	2	N	3			55
02	2800 N	5201	-0-	2401	2572		311 3	1 9	4887	2	N	3			58
03	3100 N	5326	-0-	2226	4798		254 8	1 9	5064	2	N	7			65
*04	11401 X	6603	-0-	-4798	-0-		428	1	6175	2	N	-0-			65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-			141
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	73	1	2704	2	N	-0-			141
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2672	2	N	9			150
						10	9							
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	5			155
						6	9							
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	N	5	80	1	80
						6	9							
*04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	N	-0-			80
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
11	3360 X	2768	-0-	-592	-0-	94	1	2674	2	N	-0-			124
12	3472 X	2367	-0-	-1105	-0-	46	1	2321	2	N	-0-			124
01	3410 X	2542	-0-	-868	-0-	86	1	2456	2	N	-0-			124
02	3080 X	3040	-0-	-40	-0-	138	1	2902	2	N	-0-			124
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	108	1	3141	2	N	4			128
						4	9							
*04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	148	1	2900	2	N	12			140
						13	9							
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717														
11	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	92	1	1458	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	70	1	1468	2	N	-0-			-0-
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	2	N	-0-			-0-
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	139	1	2224	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	166	1	2089	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456														
11	4140 X	3034	-0-	-1106	-0-	184	1	2850	2	N	-0-			45
12	3627 X	3009	-0-	-618	-0-	140	1	2869	2	N	-0-			45
01	3813 X	3451	-0-	-362	-0-	208	1	3243	2	N	-0-			45
02	3416 X	2953	-0-	-463	-0-	212	1	2741	2	N	-0-			45
03	3782 X	3141	-0-	-641	-0-	188	1	2953	2	N	-0-			45
04	3330 X	2895	-0-	-435	-0-	216	1	2679	2	N	-0-			45
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
11	3180 X	2696	-0-	-484	-0-	173	1	2523	2	N	-0-			50
12	3162 X	2670	-0-	-492	-0-	134	1	2536	2	N	-0-			50
01	3162 X	2095	-0-	-1067	-0-	134	1	1961	2	N	-0-			50
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	N	-0-			50
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2677	2	N	-0-			50
*04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2597	2	N	-0-			50
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
11	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	76	1	1563	2	N	-0-			142
12	1767 N	1071	-0-	-696	-0-	34	1	1037	2	N	-0-			142
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-			142
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	133	1	2175	2	N	-0-			142
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-			142
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	N	-0-			142

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14520 X	13557	-0-	-963	-0-	316 1	13241 2	N	-0-			-0-
12	14756 X	12027	-0-	-2729	-0-	180 1	11847 2	N	-0-			-0-
01	14756 X	13164	-0-	-1592	-0-	740 1	12424 2	N	-0-			-0-
02	12656 X	12228	-0-	-428	-0-	705 1	11523 2	N	-0-			-0-
03	14012 X	13665	-0-	-347	-0-	702 1	12963 2	N	-0-			-0-
04	13560 X	9875	-0-	-3685	-0-	617 1	9258 2	N	-0-			-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
11	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1251 1	58 2	N	-0-			5
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1248 1	59 2	N	-0-			5
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	84 1	1300 2	N	-0-			5
02	1232 N	1160	-0-	-72	-0-	67 1	1090 2	N	3			8
						3 9						
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60 1	1280 2	N	2			10
						2 9						
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	73 1	1155 2	N	2			12
						2 9						
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
11	3186 X	3014	-0-	-172	-0-	2981 2	33 9	N	30			180
12	3100 X	1267	-0-	-1833	-0-	1234 2	33 9	N	30			210
01	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2912 2	39 9	N	35			245
02	2800 X	2718	-0-	-82	-0-	2662 2	56 9	N	51	191 1		105
03	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2878 2	33 9	N	30			135
04	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2482 2	22 9	N	20			155
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
11	12900 X	11249	-0-	-1651	-0-	341 1	10908 2	N	-0-			-0-
12	12586 X	11318	-0-	-1268	-0-	249 1	11069 2	N	-0-			-0-
01	12462 X	10951	-0-	-1511	-0-	689 1	10262 2	N	-0-			-0-
02	11256 X	10245	-0-	-1011	-0-	660 1	9585 2	N	-0-			-0-
03	12462 X	11193	-0-	-1269	-0-	651 1	10542 2	N	-0-			-0-
04	11250 X	7599	-0-	-3651	-0-	611 1	6988 2	N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3225 2	150 9	N	136	196 1		100
12	3100 X	2892	-0-	-208	-0-	2820 2	72 9	N	65			165
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3159 2	204 9	N	185			350
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2840 2	105 9	N	95	185 1		260
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3147 2	123 9	N	112	172 1		200
*04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2963 2	139 9	N	126	181 1		145
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	423 1	6045 2	N	-0-	-0-		42
12	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	418 1	7714 2	N	-0-	-0-		42
01	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	476 1	6839 2	N	-0-	-0-		42
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	494 1	5963 2	N	-0-	-0-		42
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	418 1	6062 2	N	-0-	-0-		42
*04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	450 1	5217 2	N	-0-	-0-		42
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	297 1	4109 2	Y	-0-	-0-		8
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	249 1	4411 2	Y	-0-	-0-		8
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	287 1	3986 2	Y	-0-	-0-		8
02	4508 X	3524	-0-	-984	-0-	277 1	3247 2	Y	-0-	-0-		8
03	4991 X	3877	-0-	-1114	-0-	258 1	3619 2	Y	-0-	-0-		8
04	4500 X	3757	-0-	-743	-0-	306 1	3451 2	Y	-0-	-0-		8
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	131 1	1482 2	N	-0-	-0-		-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	126 1	1737 2	N	-0-	-0-		-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	139 1	1583 2	N	-0-	-0-		-0-
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	138 1	1356 2	N	-0-	-0-		-0-
03	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	145 1	1657 2	N	-0-	-0-		-0-
*04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	168 1	1598 2	N	-0-	-0-		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
11	12960 X	12545	-0-	-415	-0-	323 1	12222 2	N	-0-	-0-		-0-
12	13392 X	11814	-0-	-1578	-0-	371 1	11443 2	N	-0-	-0-		-0-
01	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	1126 1	15783 2	N	-0-	-0-		-0-
02	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	960 1	13148 2	N	-0-	-0-		-0-
03	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	949 1	14402 2	N	-0-	-0-		-0-
04	12780 X	10450	-0-	-2330	-0-	761 1	9689 2	N	-0-	-0-		-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468												
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	248 1	3790 2	N	-0-	-0-		-0-
12	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	196 1	3944 2	N	-0-	-0-		-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	260 1	4004 2	N	-0-	-0-		-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	259 1	3311 2	N	-0-	-0-		-0-
03	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	235 1	3654 2	N	-0-	-0-		-0-
*04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	297 1	3639 2	N	-0-	-0-		-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902												
11	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	1676 1	76 2	N	-0-	-0-		7
12	2046 N	1674	-0-	-372	-0-	1601 1	73 2	N	-0-	-0-		7
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	108 1	1661 2	N	-0-	-0-		7
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	182 1	1903 2	N	-0-	-0-		7
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	136 1	1963 2	N	-0-	-0-		7
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	170 1	1968 2	N	-0-	-0-		7
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752												
11	4950 X	4822	-0-	-128	-0-	262 1	4560 2	N	-0-	-0-		154
12	5115 X	4730	-0-	-385	-0-	190 1	4540 2	N	-0-	-0-		154
01	5115 X	4959	-0-	-156	-0-	267 1	4692 2	N	-0-	-0-		154
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	263 1	3750 2	N	-0-	-0-		154
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	320 1	5671 2	N	-0-	-0-		154
*04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	440 1	5980 2	N	-0-	-0-		154

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410 X	4184	-0-	-226	-0-	284 1	3900 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	237 1	4162 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4278 X	4125	-0-	-153	-0-	278 1	3847 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	321 1	3742 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	293 1	4088 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	321 1	3603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
11	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-	229 1	3458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	3944	-0-	-1171	-0-	190 1	3754 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	4159	-0-	-956	-0-	257 1	3902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	282 1	3559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	240 1	3671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3600 X	3097	-0-	-503	-0-	236 1	2861 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
11	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	145 1	2022 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	108 1	1930 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	110 1	1547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	124 1	1460 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	123 1	1742 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	137 1	1555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846												
11	23640 X	20565	-0-	-3075	-0-	497 1	20068 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23467 X	20365	-0-	-3102	-0-	323 1	20042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22785 X	19873	-0-	-2912	-0-	1133 1	18740 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19824 X	19327	-0-	-497	-0-	1131 1	18196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21948 X	20589	-0-	-1359	-0-	1075 1	19514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20580 X	15346	-0-	-5234	-0-	972 1	14374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728												
11	2490 N	2100	-0-	-390	-0-	139 1	1961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	114 1	2072 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	143 1	2033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	149 1	1781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	138 1	1970 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	163 1	1866 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410												
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
11	5490 X	5394	-0-	-96	-0-	300 1	5094 2	N	-0-	-0-	-0-	35
12	5673 X	5321	-0-	-352	-0-	221 1	5100 2	N	-0-	-0-	-0-	35
01	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	291 1	4974 2	N	-0-	-0-	-0-	35
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	332 1	4632 2	N	-0-	-0-	-0-	35
03	5363 X	5260	-0-	-103	-0-	288 1	4972 2	N	-0-	-0-	-0-	35
04	5190 X	4802	-0-	-388	-0-	336 1	4466 2	N	-0-	-0-	-0-	35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	150 1	2171 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	113 1	2109 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	136 1	1974 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	156 1	1894 2	N	-0-	-0-			-0-
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	143 1	2093 2	N	-0-	-0-			-0-
04	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	154 1	1798 2	N	-0-	-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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219													
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	127 1	2297 2	N	-0-	-0-			35
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	95 1	2411 2	N	-0-	-0-			35
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	130 1	2380 2	N	-0-	-0-			35
02	2212 N	2207	-0-	-5	-0-	140 1	2067 2	N	-0-	-0-			35
03	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	124 1	2282 2	N	-0-	-0-			35
04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	153 1	2145 2	N	-0-	-0-			35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398													
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	317 1	4421 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4805 X	4652	-0-	-153	-0-	246 1	4406 2	N	-0-	-0-			-0-
01	4805 X	4647	-0-	-158	-0-	280 1	4367 2	N	-0-	-0-			-0-
02	4648 X	4225	-0-	-423	-0-	319 1	3906 2	N	-0-	-0-			-0-
03	5146 X	4067	-0-	-1079	-0-	258 1	3809 2	N	-0-	-0-			-0-
04	4740 X	4174	-0-	-566	-0-	327 1	3847 2	N	-0-	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325													
11	990 X	162	-0-	-828	-0-	9 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	2 1	45 2	N	-0-	-0-			-0-
01	682 N	56	-0-	-626	-0-	3 1	53 2	N	-0-	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686													
11	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	112 1	1608 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	85 1	1575 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	124 1	1782 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1596 N	1522	-0-	-74	-0-	116 1	1406 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	92 1	1339 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1830 N	1517	-0-	-313	-0-	120 1	1397 2	N	-0-	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788													
11	480 N	316	-0-	-164	-0-	20 1	296 2	N	-0-	-0-			-0-
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	10 1	196 2	N	-0-	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	N	-0-	-0-			-0-
02	308 N	43	-0-	-265	-0-	3 1	40 2	N	-0-	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY				//CONT.//	278563												
LAW UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 241444		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11925 - 12535					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-			

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 241549		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11946 - 12553					
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	751	1	10285	2	N	-0-		-0-			
12	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	579	1	10118	2	N	-0-		-0-			
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	727	1	10002	2	N	-0-		-0-			
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	748	1	8693	2	N	-0-		-0-			
03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	685	1	9488	2	N	-0-		-0-			
*04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	757	1	8455	2	N	-0-		-0-			

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 244325		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12248 - 12775					
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	217	1	3041	2	N	-0-		-0-			
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	207	1	3739	2	N	-0-		-0-			
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	258	1	3642	2	N	-0-		-0-			
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	247	1	2936	2	N	-0-		-0-			
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	2437	2	N	-0-		-0-			
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	304	1	3133	2	N	-0-		-0-			

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 247932		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11948 - 12577					
11	3510	X	2750	-0-	-760	-0-	177	1	2573	2	N	-0-		-0-			
12	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	151	1	2852	2	N	-0-		-0-			
01	3999	X	2971	-0-	-1028	-0-	190	1	2781	2	N	-0-		-0-			
02	3612	X	2465	-0-	-1147	-0-	186	1	2279	2	N	-0-		-0-			
03	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	161	1	2383	2	N	-0-		-0-			
04	2910	X	2359	-0-	-551	-0-	185	1	2174	2	N	-0-		-0-			

HIBBARD ENERGY, LP				383757													
VARVEL				WELL #:	1	RRCID -> 188965		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12544 - 12552					
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		45			
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		45			
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		45			
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		45			
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		45			
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		45			

VARVEL				WELL #:	2	RRCID -> 190141		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12555 - 12562					
11	780	N	423	-0-	-357	-0-	423	2			N	-0-		45			
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		45			
01	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	2			N	-0-		45			
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		45			
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-		45			
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		45			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
MARATHON OIL COMPANY										525380						
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		4470 X	3474	-0-	-996	-0-		3474	2			N	-0-			-0-
12		4402 X	3708	-0-	-694	-0-		3708	2			N	-0-			-0-
01		4340 X	1989	-0-	-2351	-0-		1989	2			N	-0-			-0-
02		3640 X	986	-0-	-2654	-0-		986	2			N	-0-			-0-
03		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-		5211	2			N	-0-			-0-
04		3600 X	1689	-0-	-1911	-0-		1689	2			N	-0-			-0-
O'BENCO, INC.										617512						
TXU										WELL #: 2	RRCID -> 230248	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 10595	PERF. 9480	- 10152	
11		120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2			N	-0-			26
12		124 N	122	-0-	-2	-0-		122	2			N	-0-			26
01		124 N	95	-0-	-29	-0-		95	2			N	-0-			26
02		112 N	86	-0-	-26	-0-		86	2			N	-0-			26
03		124 N	105	-0-	-19	-0-		105	2			N	-0-			26
04		90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2			N	-0-			26
TXU										WELL #: 1	RRCID -> 230253	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 11125	PERF. 9768	- 10260	
11		120 N	84	-0-	-36	-0-		84	2			N	-0-			15
12		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2			N	-0-			15
01		124 N	77	-0-	-47	-0-		77	2			N	-0-			15
02		84 N	72	-0-	-12	-0-		72	2			N	-0-			15
03		124 N	86	-0-	-38	-0-		86	2			N	-0-			15
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			15
MENTZEL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 230650	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 11825	PERF. 10739	- 11467	
11		4020 X	3756	-0-	-264	-0-		3756	2			N	-0-			155
12		4030 X	3808	-0-	-222	-0-		3808	2			N	-0-			155
01		4154 X	3732	-0-	-422	-0-		3731	2	1	9	N	1	1	8	155
02		3752 X	3348	-0-	-404	-0-		3348	2			N	-0-			155
03		4154 X	3819	-0-	-335	-0-		3818	2	1	9	N	1	1	8	155
04		3750 X	1878	-0-	-1872	-0-		1877	2	1	9	N	1	1	8	155
DEVON FEE 6										WELL #: 1	RRCID -> 233107	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 10110	- 11194	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			252
12		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-			252
01		1643 X	1481	-0-	-162	-0-		1473	2	8	9	N	7	7	8	252
02		756 X	-0-	-0-	-756	-0-						N	1	1	8	252
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	1	1	8	252
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-	220	1	32
DEVON FEE 3 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 233692	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 10177	- 11942	
11		8400 X	7750	-0-	-650	-0-		7749	2	1	9	N	1	1	8	35
12		8525 X	8385	-0-	-140	-0-		8382	2	3	9	N	3	1	8	37
01		8525 X	7807	-0-	-718	-0-		7806	2	1	9	N	1	1	8	37
02		7700 X	7094	-0-	-606	-0-		7094	2			N	-0-			37
03		8463 X	7779	-0-	-684	-0-		7777	2	2	9	N	2	2	8	37
04		8100 X	7175	-0-	-925	-0-		7173	2	2	9	N	2	2	8	37

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	1082	2	4	9	N	4	1 8	63		
12	1178 N	829	-0-	-349	-0-	827	2	2	9	N	2		65		
01	961 N	678	-0-	-283	-0-	677	2	1	9	N	1	1 8	65		
02	1008 N	382	-0-	-626	-0-	382	2			N	-0-		65		
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-		65		
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3	3 8	65		

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
11	6420 X	6371	-0-	-49	-0-	6368	2	3	9	N	3	3 8	103		
12	6975 X	6476	-0-	-499	-0-	6475	2	1	9	N	1	1 8	103		
01	6975 X	6392	-0-	-583	-0-	6388	2	4	9	N	4	4 8	103		
02	6300 X	5681	-0-	-619	-0-	5680	2	1	9	N	1	1 8	103		
03	6975 X	6309	-0-	-666	-0-	6305	2	4	9	N	4	4 8	103		
04	6360 X	5759	-0-	-601	-0-	5755	2	4	9	N	4	4 8	103		

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276															
11	4200 X	4087	-0-	-113	-0-	4087	2			N	-0-		153		
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-		153		
01	4340 X	4225	-0-	-115	-0-	4224	2	1	9	N	1	1 8	153		
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-		153		
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4461	2	12	9	N	11	1 8	163		
04	4320 X	3683	-0-	-637	-0-	3683	2			N	-0-	137 1	26		

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135															
11	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-		58		
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-		58		
01	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-		58		
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-		58		
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1677	2	1	9	N	1	1 8	58		
04	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-		58		

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706															
11	7650 X	7494	-0-	-156	-0-	7494	2			N	-0-		22		
12	7905 X	7461	-0-	-444	-0-	7461	2			N	-0-		22		
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9262	2	3	9	N	3	3 8	22		
02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-		22		
03	7750 X	7143	-0-	-607	-0-	7142	2	1	9	N	1	1 8	22		
04	8550 X	6579	-0-	-1971	-0-	6579	2			N	-0-		22		

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986															
11	4380 X	3417	-0-	-963	-0-	3414	2	3	9	N	3	3 8	195		
12	4712 X	3454	-0-	-1258	-0-	3451	2	3	9	N	3	3 8	195		
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5190	2	9	9	N	8	5 8	198		
02	4256 X	3685	-0-	-571	-0-	3684	2	1	9	N	1	1 8	198		
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	N	3	3 8	198		
04	5040 X	3433	-0-	-1607	-0-	3427	2	6	9	N	5	130 1 5 8	68		

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734															
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	N	2	2 8	57		
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-		57		
01	4588 X	3526	-0-	-1062	-0-	3525	2	1	9	N	1	1 8	57		
02	4340 X	2255	-0-	-2085	-0-	2255	2			N	-0-		57		
03	4805 X	3378	-0-	-1427	-0-	3377	2	1	9	N	1	1 8	57		
04	4650 X	2385	-0-	-2265	-0-	2385	2			N	-0-		57		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840 X	6723	-0-	-117	-0-	6723	2			N	-0-			60
12	7068 X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-			60
01	7068 X	6081	-0-	-987	-0-	6080	2	1	9	N	1	1 8		60
02	6272 X	5213	-0-	-1059	-0-	5213	2			N	-0-			60
03	6944 X	5375	-0-	-1569	-0-	5374	2	1	9	N	1	1 8		60
04	6720 X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-			60

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
11	4920 X	1849	-0-	-3071	-0-	1848	2	1	9	N	1	1 8		54
12	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3945	2	1	9	N	1	1 8		54
01	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3876	2	2	9	N	2	2 8		54
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3704	2	1	9	N	1	1 8		54
03	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	3066	2	2	9	N	2	2 8		54
04	3810 X	1337	-0-	-2473	-0-	1336	2	1	9	N	1	1 8		54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290														
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			42
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			42
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			42
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-			42
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			42
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-			42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
01	6293 X	5583	-0-	-710	-0-	5582	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	5936 X	5263	-0-	-673	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
03	6572 X	5324	-0-	-1248	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
04	6360 X	5049	-0-	-1311	-0-	5049	2			N	-0-			-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
11	8580 X	8309	-0-	-271	-0-	8308	2	1	9	N	1	1 8		47
12	8866 X	7962	-0-	-904	-0-	7962	2			N	-0-			47
01	8866 X	7730	-0-	-1136	-0-	7729	2	1	9	N	1	1 8		47
02	7756 X	5943	-0-	-1813	-0-	5943	2			N	-0-			47
03	8587 X	7261	-0-	-1326	-0-	7260	2	1	9	N	1	1 8		47
04	8310 X	6917	-0-	-1393	-0-	6917	2			N	-0-			47

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
11	134322 X	134322	-0-	-0-	-0-	134321	2	1	9	N	1	1 8		124
12	130792 X	130792	-0-	-0-	-0-	130792	2			N	-0-			124
01	144351 X	144351	-0-	-0-	-0-	144350	2	1	9	N	1	1 8		124
02	127828 X	127828	-0-	-0-	-0-	127828	2			N	-0-			124
03	196954 X	196954	-0-	-0-	-0-	196924	2	30	9	N	27	4 8		147
*04	272514 X	272514	-0-	-0-	-0-	272507	2	7	9	N	6	5 8		148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
11	4980 X	4583	-0-	-397	-0-	4582	2	1	9	N	1	1 8		41
12	4898 X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-			41
01	4898 X	4052	-0-	-846	-0-	4051	2	1	9	N	1	1 8		41
02	4340 X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-			41
03	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	4126	2	1	9	N	1	1 8		41
04	4590 X	3604	-0-	-986	-0-	3603	2	1	9	N	1	1 8		41

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	6960 X	6577	-0-	-383	-0-	6576	2	1	9	N	1	1 8	236
12	7192 X	6402	-0-	-790	-0-	6402	2			N	-0-		236
01	6975 X	5975	-0-	-1000	-0-	5974	2	1	9	N	1	1 8	236
02	6272 X	5390	-0-	-882	-0-	5390	2			N	-0-		236
03	6913 X	5554	-0-	-1359	-0-	5552	2	2	9	N	2		238
04	6570 X	5329	-0-	-1241	-0-	5329	2			N	-0-		238
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
11	3600 X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			N	-0-		7
12	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	3165	2			N	-0-		7
01	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	2925	2			N	-0-		7
02	3220 X	2658	-0-	-562	-0-	2658	2			N	-0-		7
03	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	2916	2	1	9	N	1	1 8	7
04	3120 X	2786	-0-	-334	-0-	2785	2	1	9	N	1	1 8	7
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590													
11	7020 X	5701	-0-	-1319	-0-	5700	2	1	9	N	1	1 8	55
12	6417 X	5790	-0-	-627	-0-	5789	2	1	9	N	1	1 8	55
01	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2	2 8	55
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6423	2	17	9	N	15		70
03	5890 X	3743	-0-	-2147	-0-	3742	2	1	9	N	1	1 8	70
04	6390 X	2496	-0-	-3894	-0-	2496	2			N	-0-		70
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
11	2580 X	2073	-0-	-507	-0-	2073	2			N	-0-		12
12	2666 X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-		12
01	2604 X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-		12
02	1932 N	1554	-0-	-378	-0-	1554	2			N	-0-		12
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		12
04	1920 N	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-		12
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068													
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		2			N	-0-		23
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22	2 8	43
01	465 X	44	-0-	-421	-0-	43	2	1	9	N	1	1 8	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		43
03	868 N	667	-0-	-201	-0-	661	2	6	9	N	5	5 8	43
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		43
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
11	13110 X	11927	-0-	-1183	-0-	11915	2	12	9	N	11	1 8	240
12	12896 X	11730	-0-	-1166	-0-	11730	2			N	-0-		240
01	12648 X	11180	-0-	-1468	-0-	11179	2	1	9	N	1	1 8	240
02	11396 X	10058	-0-	-1338	-0-	10058	2			N	-0-		240
03	12493 X	11201	-0-	-1292	-0-	11200	2	1	9	N	1	1 8	240
04	11940 X	10374	-0-	-1566	-0-	10372	2	2	9	N	2	196 1 1 8	45
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196													
11	2550 X	2361	-0-	-189	-0-	2360	2	1	9	N	1	1 8	95
12	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-		95
01	2635 X	2372	-0-	-263	-0-	2371	2	1	9	N	1	1 8	95
02	2324 X	1070	-0-	-1254	-0-	1070	2			N	-0-		95
03	2511 X	1067	-0-	-1444	-0-	1066	2	1	9	N	1	1 8	95
04	2370 X	207	-0-	-2163	-0-	207	2			N	-0-		95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512									
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	930 N	486	-0-	-444	-0-	486 2		N	-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	711 2		N	-0-
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259804 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 9453 - 9457									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2011									
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110									
11	7380 X	6144	-0-	-1236	-0-	6143 2	1 9	N	1 8
12	7409 X	6714	-0-	-695	-0-	6713 2	1 9	N	1 8
01	7409 X	6297	-0-	-1112	-0-	6295 2	2 9	N	2 8
02	6440 X	5574	-0-	-866	-0-	5574 2		N	-0-
03	6727 X	6065	-0-	-662	-0-	6063 2	2 9	N	2 8
04	6510 X	5678	-0-	-832	-0-	5677 2	1 9	N	1 8
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897									
11	124646 X	124646	-0-	-0-	-0-	124645 2	1 9	N	1 8
12	145123 X	145123	-0-	-0-	-0-	145123 2		N	-0-
01	188828 X	188828	-0-	-0-	-0-	188827 2	1 9	N	1 8
02	151901 X	151901	-0-	-0-	-0-	151901 2		N	-0-
03	184909 X	184909	-0-	-0-	-0-	184907 2	2 9	N	2 8
*04	214682 X	214682	-0-	-0-	-0-	214680 2	2 9	N	2 8
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993									
11	50457 X	50457	-0-	-0-	-0-	50457 2		N	-0-
12	140279 X	140279	-0-	-0-	-0-	140256 2	23 9	N	21 8
01	266559 X	266559	-0-	-0-	-0-	266557 2	2 9	N	2 8
02	233728 X	233728	-0-	-0-	-0-	233728 2		N	-0-
03	260952 X	260952	-0-	-0-	-0-	260929 2	23 9	N	21 8
*04	242228 X	242228	-0-	-0-	-0-	242227 2	1 9	N	1 8
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614									
11	8490 X	7368	-0-	-1122	-0-	7367 2	1 9	N	1 8
12	8773 X	5847	-0-	-2926	-0-	5847 2		N	-0-
01	8618 X	5130	-0-	-3488	-0-	5129 2	1 9	N	1 8
02	7672 X	5724	-0-	-1948	-0-	5724 2		N	-0-
03	8494 X	5358	-0-	-3136	-0-	5355 2	3 9	N	3 8
04	7380 X	3388	-0-	-3992	-0-	3388 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512														
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	5889	-0-	2889	2889	5888	2	1	9	N	1	1	8	20
12	3100 N	4656	-0-	1556	4445	4656	2			N	-0-			20
01	7265 X	2820	-0-	-4445	-0-	2820	2			N	-0-			20
02	2800 X	2103	-0-	-697	-0-	2103	2			N	-0-			20
03	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-			20
04	3000 X	1243	-0-	-1757	-0-	1243	2			N	-0-			20
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
11	7980 X	6452	-0-	-1528	-0-	6451	2	1	9	N	1	1	8	10
12	7564 X	6058	-0-	-1506	-0-	6058	2			N	-0-			10
01	7502 X	5878	-0-	-1624	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8	10
02	6440 X	5205	-0-	-1235	-0-	5205	2			N	-0-			10
03	6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	5631	2	1	9	N	1	1	8	10
04	6450 X	5242	-0-	-1208	-0-	5241	2	1	9	N	1	1	8	10
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
11	193890 X	137099	-0-	-56791	-0-	137099	2			N	-0-			116
12	200786 X	200786	-0-	-0-	-0-	200743	2	43	9	N	39			155
01	319318 X	319318	-0-	-0-	-0-	319316	2	2	9	N	2	2	8	155
02	291550 X	291550	-0-	-0-	-0-	291550	2			N	-0-			155
03	328359 X	328359	-0-	-0-	-0-	328356	2	3	9	N	3	3	8	155
*04	342924 X	342924	-0-	-0-	-0-	342921	2	3	9	N	3	3	8	155
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
11	9570 X	6698	-0-	-2872	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
12	8742 X	6351	-0-	-2391	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
01	8122 X	6337	-0-	-1785	-0-	6336	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	6580 X	5199	-0-	-1381	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	6690 X	5718	-0-	-972	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
11	3660 X	2553	-0-	-1107	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	8	6
12	3379 X	2052	-0-	-1327	-0-	2052	2			N	-0-			6
01	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8	6
02	2800 X	2056	-0-	-744	-0-	2056	2			N	-0-			6
03	2914 X	2158	-0-	-756	-0-	2158	2			N	-0-			6
04	2790 X	1896	-0-	-894	-0-	1896	2			N	-0-			6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495														
11	6630 X	1976	-0-	-4654	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
12	6851 X	1627	-0-	-5224	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
01	6851 X	597	-0-	-6254	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02	6188 X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-			-0-
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	1	1	8	-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4	4	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC										676024									
MOORE, J. F.										WELL #:	1	RRCID ->	191588	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11433	- 11466
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1410 N	738	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-	
12	1147 N	562	-0-	-0-	-585	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-	
01	930 N	845	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-	
02	700 N	524	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-	
03	558 N	553	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	458	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167									
MILSTEAD										WELL #:	1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	13387	PERF. N/A	
11	2910 X	1620	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	30	1	1589	2	Y	1	1	8			28	
								1	9										
12	2945 X	1130	-0-	-0-	-1815	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					28	
01	3100 X	2053	-0-	-0-	-1047	-0-	-0-	44	1	2008	2	Y	1	1	8			28	
								1	9										
02	2800 X	2785	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	64	1	2721	2	Y	-0-					28	
03	3100 X	1371	-0-	-0-	-1729	-0-	-0-	32	1	1339	2	Y	-0-					28	
*04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	3456	2	Y	1	1	8			28	
								1	9										
VARNER										WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A	
11	4050 X	3976	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	74	1	3902	2	Y	-0-					25	
12	4185 X	3309	-0-	-0-	-876	-0-	-0-	75	1	3234	2	Y	-0-					25	
01	4185 X	4087	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	87	1	3999	2	Y	1	1	8			25	
								1	9										
02	3556 X	3406	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	78	1	3328	2	Y	-0-					25	
03	3937 X	3261	-0-	-0-	-676	-0-	-0-	77	1	3184	2	Y	-0-					25	
*04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3845	2	Y	1	1	8			25	
								1	9										
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	2520 N	2230	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	3667	-0-	-0-	567	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-	
01	3100 N	3753	-0-	-0-	653	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	3097	-0-	-0-	297	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-	
03	4286 X	2769	-0-	-0-	-1517	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-	
*04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-	
DUNCAN GAS UNIT #2										WELL #:	1	RRCID ->	074730	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11624	- 12843
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2640	-0-	-660	-0-	2640	2		N	-0-		-0-
12	3565 X	2884	-0-	-681	-0-	2884	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	2468	-0-	-1097	-0-	2468	2		N	-0-		-0-
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		-0-
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-		-0-
*04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
11	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-		-0-
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2		N	-0-		-0-
01	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2		N	-0-		-0-
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-		-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-		-0-
*04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	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	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-		-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-		-0-
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-		-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-		-0-
*04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852												
11	2880 X	1488	-0-	-1392	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-		-0-
01	2976 X	2232	-0-	-744	-0-	2232	2		N	-0-		-0-
02	2016 X	1260	-0-	-756	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
11	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2		N	-0-		-0-
12	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2		N	-0-		-0-
02	2688 X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2238	-0-	-738	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
*04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-		-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735												
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-		-0-
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-		-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-		-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-		-0-
*04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	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	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-		-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-		-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-		-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-		-0-
*04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	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 #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-		-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-		-0-
02	3052 X	2910	-0-	-142	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
03	3379 X	3147	-0-	-232	-0-	3147	2		N	-0-		-0-
04	3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
11	3570 X	3034	-0-	-536	-0-	3034	2		N	-0-		-0-
12	3689 X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2		N	-0-		-0-
01	3689 X	2686	-0-	-1003	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
02	2772 X	1862	-0-	-910	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
03	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	2126	2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	2778	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	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-		-0-
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-		-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-		-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2		N	-0-		-0-
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2		N	-0-		-0-
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2		N	-0-		-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
11	8490 X	5712	-0-	-2778	-0-	5712	2		N	-0-		-0-
12	8773 X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2		N	-0-		-0-
01	8773 X	6113	-0-	-2660	-0-	6113	2		N	-0-		-0-
02	5264 X	3716	-0-	-1548	-0-	3716	2		N	-0-		-0-
03	5828 X	3423	-0-	-2405	-0-	3423	2		N	-0-		-0-
04	5640 X	3889	-0-	-1751	-0-	3889	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-		-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-		-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-		-0-
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-		-0-
*04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	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	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-		-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
*04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704												
11	3540 X	3227	-0-	-313	-0-	3227	2		N	-0-		-0-
12	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2		N	-0-		-0-
02	2996 X	2853	-0-	-143	-0-	2853	2		N	-0-		-0-
03	3317 X	2544	-0-	-773	-0-	2544	2		N	-0-		-0-
04	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2	N	-0-	-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-	-0-
01	2480 X	949	-0-	-1531	-0-	949 2	N	-0-	-0-
02	2240 X	324	-0-	-1916	-0-	324 2	N	-0-	-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	N	-0-	-0-
*04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2	N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888									
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2	N	-0-	-0-
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740 2	N	-0-	-0-
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2	N	-0-	-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2	N	-0-	-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-	-0-
*04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2	N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804									
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2	N	-0-	-0-
12	4774 X	4408	-0-	-366	-0-	4408 2	N	-0-	-0-
01	4774 X	4112	-0-	-662	-0-	4112 2	N	-0-	-0-
02	4508 X	3851	-0-	-657	-0-	3851 2	N	-0-	-0-
03	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	4126 2	N	-0-	-0-
04	4800 X	3733	-0-	-1067	-0-	3733 2	N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061									
11	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655 2	N	-0-	-0-
12	8463 X	7791	-0-	-672	-0-	7791 2	N	-0-	-0-
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2	N	-0-	-0-
02	8036 X	6739	-0-	-1297	-0-	6739 2	N	-0-	-0-
03	8897 X	7966	-0-	-931	-0-	7966 2	N	-0-	-0-
04	8610 X	6966	-0-	-1644	-0-	6966 2	N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786									
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2	N	-0-	-0-
12	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2	N	-0-	-0-
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167 2	N	-0-	-0-
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 2	N	-0-	-0-
03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2	N	-0-	-0-
*04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 2	N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968									
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2	N	-0-	-0-
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2	N	-0-	-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-	-0-
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-	-0-
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-	-0-
*04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888									
11	3570 X	2469	-0-	-1101	-0-	2469 2	N	-0-	-0-
12	3689 X	1854	-0-	-1835	-0-	1854 2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310 2	N	-0-	-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
03	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406 2	N	-0-	-0-
04	2520 X	1048	-0-	-1472	-0-	1048 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	19100 2	N	-0-	-0-
12	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752 2	N	-0-	-0-
01	18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	18225 2	N	-0-	-0-
02	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	16748 2	N	-0-	-0-
03	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	17896 2	N	-0-	-0-
04	16950 X	16142	-0-	-808	-0-	16142 2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005									
11	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601 2	N	-0-	-0-
12	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350 2	N	-0-	-0-
01	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915 2	N	-0-	-0-
02	10752 X	7045	-0-	-3707	-0-	7045 2	N	-0-	-0-
03	11904 X	7798	-0-	-4106	-0-	7798 2	N	-0-	-0-
04	11520 X	6762	-0-	-4758	-0-	6762 2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883									
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 2	N	-0-	-0-
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368 2	N	-0-	-0-
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2	N	-0-	-0-
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2	N	-0-	-0-
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2	N	-0-	-0-
*04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078									
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-	-0-
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2	N	-0-	-0-
01	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403 2	N	-0-	-0-
02	4200 X	4088	-0-	-112	-0-	4088 2	N	-0-	-0-
03	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	4273 2	N	-0-	-0-
04	4500 X	3548	-0-	-952	-0-	3548 2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034									
11	3000 N	3316	-0-	316	316	3316 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3862	-0-	762	1078	3862 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3754	-0-	654	1732	3754 2	N	-0-	-0-
02	5005 X	3273	-0-	-1732	-0-	3273 2	N	-0-	-0-
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-	-0-
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 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	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-	-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1107	-0-	-237	-0-	1107 2	N	-0-	-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-	-0-
*04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838									
11	6810 X	4535	-0-	-2275	-0-	4535 2	N	-0-	-0-
12	4743 X	4589	-0-	-154	-0-	4589 2	N	-0-	-0-
01	4743 X	3907	-0-	-836	-0-	3907 2	N	-0-	-0-
02	4172 X	3239	-0-	-933	-0-	3239 2	N	-0-	-0-
03	4619 X	3824	-0-	-795	-0-	3824 2	N	-0-	-0-
04	4470 X	3809	-0-	-661	-0-	3809 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-
12		2263 X	1267	-0-	-996	-0-	1267	2		N	-0-
01		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-
03		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-
*04		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708											
11		3000 N	13024	-0-	10024	10024	13024	2		N	-0-
12		3100 N	26325	-0-	23225	33249	26325	2		N	-0-
01		3100 N	15124	-0-	12024	45273	15124	2		N	-0-
02		59856 X	14583	-0-	-45273	-0-	14583	2		N	-0-
03		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2		N	-0-
*04		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2		N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014											
11		2760 N	1239	-0-	-1521	-0-	1239	2		N	-0-
12		2170 N	609	-0-	-1561	-0-	609	2		N	-0-
01		2697 N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2		N	-0-
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-
04		2430 N	1189	-0-	-1241	-0-	1189	2		N	-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754											
11		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-
12		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-
01		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-
03		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-
*04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578											
11		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2		N	-0-
12		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2		N	-0-
01		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-
02		9296 X	8142	-0-	-1154	-0-	8142	2		N	-0-
03		10292 X	8625	-0-	-1667	-0-	8625	2		N	-0-
04		9960 X	8819	-0-	-1141	-0-	8819	2		N	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004											
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-
03		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-
04		930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2		N	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13061 PERF.11143 - 11798											
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-
02		1092 N	863	-0-	-229	-0-	863	2		N	-0-
03		1209 N	982	-0-	-227	-0-	982	2		N	-0-
04		1170 N	481	-0-	-689	-0-	481	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2		N	-0-	-0-
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-	-0-
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
11	690	N	246	-0-	-444	-0-	246	2		N	-0-	-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-	-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-	-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
03	2170	N	975	-0-	-1195	-0-	975	2		N	-0-	-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
11	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-	-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	985	2		N	-0-	-0-
03	1457	N	867	-0-	-590	-0-	867	2		N	-0-	-0-
04	1380	N	827	-0-	-553	-0-	827	2		N	-0-	-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-	-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-	-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-	-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-	-0-
03	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	3074	2		N	-0-	-0-
04	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2		N	-0-	-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-	-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-	-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2		N	-0-	-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
11	8040	X	5980	-0-	-2060	-0-	174	1	5806	2	N	-0-
12	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	168	1	5593	2	N	-0-
01	7192	X	4680	-0-	-2512	-0-	136	1	4544	2	N	-0-
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	136	1	4521	2	N	-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	158	1	5253	2	N	-0-
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	156	1	5188	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2		N	-0-	-0-
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2		N	-0-	-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2		N	-0-	-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2		N	-0-	-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2		N	-0-	-0-
*04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
MITCHELL I				WELL #:	10	RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10454 - 13030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308 2			N	-0-			-0-
12		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 2			N	-0-			-0-
01		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752 2			N	-0-			-0-
02		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12411 2			N	-0-			-0-
03		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 2			N	-0-			-0-
*04		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10798 2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10993 - 12958		
11		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2			N	-0-			-0-
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2			N	-0-			-0-
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2			N	-0-			-0-
02		5572 X	4626	-0-	-946	-0-	4626 2			N	-0-			-0-
03		6169 X	5105	-0-	-1064	-0-	5105 2			N	-0-			-0-
04		5940 X	4785	-0-	-1155	-0-	4785 2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 185517		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 13217		PERF.10956 - 13060		
11		2280 N	2052	-0-	-228	-0-	2052 2			N	-0-			-0-
12		2263 N	2053	-0-	-210	-0-	2053 2			N	-0-			-0-
01		1798 N	704	-0-	-1094	-0-	704 2			N	-0-			-0-
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	10835	-0-	7735	-0-	10835 2			N	-0-			-0-
*04		3000 N	18153	-0-	15153	-0-	22888 18153 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		7470 X	6980	-0-	-490	-0-	6980 2			N	-0-			-0-
12		7719 X	5021	-0-	-2698	-0-	5021 2			N	-0-			-0-
01		7719 X	6139	-0-	-1580	-0-	6139 2			N	-0-			-0-
02		6468 X	5221	-0-	-1247	-0-	5221 2			N	-0-			-0-
03		7161 X	3202	-0-	-3959	-0-	3202 2			N	-0-			-0-
*04		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403 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		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2			N	-0-			-0-
12		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2			N	-0-			-0-
01		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			N	-0-			-0-
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2			N	-0-			-0-
03		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2			N	-0-			-0-
*04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID				WELL #:	2	RRCID -> 186106		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10588 - 12827		
11		1800 N	1434	-0-	-366	-0-	1434 2			N	-0-			-0-
12		1953 N	1436	-0-	-517	-0-	1436 2			N	-0-			-0-
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-			-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-			-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-			-0-
04		1680 N	1342	-0-	-338	-0-	1342 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		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12		3100 N	4798	-0-	1698	-0-	4798 2			N	-0-			-0-
01		3100 N	4744	-0-	1644	-0-	3342 4744 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	3429	-0-	629	-0-	3971 3429 2			N	-0-			-0-
03		7479 X	3508	-0-	-3971	-0-	3508 2			N	-0-			-0-
*04		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5557	-0-	-426	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	5559	-0-	-424	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	2616	-0-	-2778	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943													
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	1140	-0-	-1492	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	322	-0-	-2592	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	309	-0-	-2511	-0-	309	2		N	-0-			-0-
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912													
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	16	1	532	2	N	-0-		-0-
12	651 N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	N	-0-		-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	18	1	584	2	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-		-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	15	1	499	2	N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-			-0-
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2		N	-0-			-0-
*04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
11	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2		N	-0-			-0-
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
01	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2		N	-0-			-0-
*04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
*04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501													
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	1990	-0-	-362	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1936	-0-	-164	-0-	1936	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 #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4910	-0-	1910	3071	4910	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	5747	-0-	2647	5718	5747	2		N	-0-		-0-
01	9481 X	3763	-0-	-5718	-0-	3763	2		N	-0-		-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-		-0-
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-		-0-
*04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	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	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-		-0-
12	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2		N	-0-		-0-
01	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2		N	-0-		-0-
02	6916 X	6490	-0-	-426	-0-	6490	2		N	-0-		-0-
03	7967 X	6732	-0-	-1235	-0-	6732	2		N	-0-		-0-
04	7710 X	5751	-0-	-1959	-0-	5751	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
11	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	23344	2		N	-0-		-0-
12	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2		N	-0-		-0-
01	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2		N	-0-		-0-
02	21784 X	12784	-0-	-9000	-0-	12784	2		N	-0-		-0-
03	24118 X	13411	-0-	-10707	-0-	13411	2		N	-0-		-0-
04	23340 X	11542	-0-	-11798	-0-	11542	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	2280 N	1516	-0-	-764	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
12	1829 N	333	-0-	-1496	-0-	333	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	6513	-0-	3413	3413	6513	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	4637	-0-	1837	5250	4637	2		N	-0-		-0-
03	13609 X	8359	-0-	-5250	-0-	8359	2		N	-0-		-0-
*04	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	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	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2		N	-0-		-0-
12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-		-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-		-0-
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		N	-0-		-0-
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2		N	-0-		-0-
*04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-		-0-
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-		-0-
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-		-0-
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-		-0-
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-		-0-
04	5010 X	4584	-0-	-426	-0-	4584	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	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2		N	-0-		-0-
12	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2		N	-0-		-0-
01	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2		N	-0-		-0-
02	11676 X	9588	-0-	-2088	-0-	9588	2		N	-0-		-0-
03	12927 X	10221	-0-	-2706	-0-	10221	2		N	-0-		-0-
04	12300 X	8183	-0-	-4117	-0-	8183	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 #:		2	RRCID -> 188481		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2		N	-0-			-0-
12		4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111 2		N	-0-			-0-
01		4216 X	3846	-0-	-370	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
02		3836 X	3622	-0-	-214	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	2456	-0-	-1654	-0-	2456 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		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
12		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
*04		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III				WELL #:		9	RRCID -> 188768		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773		
11		2820 X	2657	-0-	-163	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
01		2914 X	2778	-0-	-136	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
02		2632 X	2100	-0-	-532	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
03		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-			-0-
*04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 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		3300 X	2861	-0-	-439	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3006	-0-	-404	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
01		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
03		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
*04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 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		4500 X	3526	-0-	-974	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
12		4526 X	3676	-0-	-850	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
01		4092 X	3956	-0-	-136	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
03		3565 X	2758	-0-	-807	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	1482	-0-	-1968	-0-	1482 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS				WELL #:		2	RRCID -> 189027		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860		
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
*04		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 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		2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2485	-0-	-274	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
01		2759 X	1991	-0-	-768	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	14837	-0-	12037	12037	14837 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	13458	-0-	10358	22395	13458 2		N	-0-			-0-
*04		3000 N	10401	-0-	7401	29796	10401 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 #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1185	-0-	-855	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
*04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 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	6000 X	5174	-0-	-826	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5229	-0-	-971	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
01	5363 X	5223	-0-	-140	-0-	5223 2		N	-0-			-0-
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
*04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
11	5490 X	4117	-0-	-1373	-0-	4117 2		N	-0-			-0-
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	5343 2		N	-0-			-0-
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-			-0-
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
*04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145												
11	3690 X	2826	-0-	-864	-0-	2826 2		N	-0-			167
12	3813 X	2829	-0-	-984	-0-	2829 2		N	-0-			167
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			167
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-			167
03	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2661 2		N	-0-			167
*04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-			167
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
11	7710 X	7338	-0-	-372	-0-	7338 2		N	-0-			-0-
12	7967 X	7061	-0-	-906	-0-	7061 2		N	-0-			-0-
01	7564 X	7064	-0-	-500	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
02	6860 X	6499	-0-	-361	-0-	6499 2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6038	-0-	-1557	-0-	6038 2		N	-0-			-0-
04	7350 X	6891	-0-	-459	-0-	6891 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	6630 X	5261	-0-	-1369	-0-	5261 2		N	-0-			-0-
12	6665 X	5827	-0-	-838	-0-	5827 2		N	-0-			-0-
01	6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5118	-0-	-462	-0-	5118 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4926	-0-	-474	-0-	4926 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 #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2			N	-0-			-0-
12	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306 2			N	-0-			-0-
01	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2			N	-0-			-0-
02	8036 X	7132	-0-	-904	-0-	7132 2			N	-0-			-0-
03	8897 X	7542	-0-	-1355	-0-	7542 2			N	-0-			-0-
04	8460 X	7134	-0-	-1326	-0-	7134 2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2			N	-0-			-0-
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2			N	-0-			-0-
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2			N	-0-			-0-
02	4900 X	3929	-0-	-971	-0-	3929 2			N	-0-			-0-
03	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154 2			N	-0-			-0-
04	5340 X	3898	-0-	-1442	-0-	3898 2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2			N	-0-			-0-
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-			-0-
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			N	-0-			-0-
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			N	-0-			-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2			N	-0-			-0-
*04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2			N	-0-			-0-
12	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2			N	-0-			-0-
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2			N	-0-			-0-
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2			N	-0-			-0-
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2			N	-0-			-0-
*04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
11	6240 X	5978	-0-	-262	-0-	5978 2			N	-0-			-0-
12	6448 X	6332	-0-	-116	-0-	6332 2			N	-0-			-0-
01	6448 X	6253	-0-	-195	-0-	6253 2			N	-0-			-0-
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2			N	-0-			-0-
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 2			N	-0-			-0-
04	6030 X	4918	-0-	-1112	-0-	4918 2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078													
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			N	-0-			-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			N	-0-			-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1863	-0-	-153	-0-	1863 2			N	-0-			-0-
03	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2036 2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1902	-0-	-138	-0-	1902 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	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10987 2			N	-0-			-0-
12	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957 2			N	-0-			-0-
01	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746 2			N	-0-			-0-
02	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704 2			N	-0-			-0-
03	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352 2			N	-0-			-0-
*04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 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 #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4890 X	4769	-0-	-121	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
12		5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4782 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	4885	-0-	-261	-0-	4885 2		N	-0-		-0-
02		4340 X	4217	-0-	-123	-0-	4217 2		N	-0-		-0-
03		4805 X	4758	-0-	-47	-0-	4758 2		N	-0-		-0-
04		4650 X	4404	-0-	-246	-0-	4404 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		4080 X	3420	-0-	-660	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
12		4154 X	3747	-0-	-407	-0-	3747 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	4131	-0-	-23	-0-	4131 2		N	-0-		-0-
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-		-0-
*04		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
11		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 2		N	-0-		-0-
12		8990 X	8684	-0-	-306	-0-	8684 2		N	-0-		-0-
01		8990 X	8323	-0-	-667	-0-	8323 2		N	-0-		-0-
02		8176 X	8003	-0-	-173	-0-	8003 2		N	-0-		-0-
03		9052 X	8729	-0-	-323	-0-	8729 2		N	-0-		-0-
04		8760 X	7806	-0-	-954	-0-	7806 2		N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
11		2010 N	1462	-0-	-548	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	4535	-0-	1735	-0-	4535 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3291	-0-	191	-0-	3291 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	5009	-0-	2009	-0-	3935 5009 2		N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
11		22541 X	7719	-0-	-14822	-0-	7719 2		N	-0-		-0-
12		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2		N	-0-		-0-
01		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 2		N	-0-		-0-
02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N	-0-		-0-
03		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-		-0-
*04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
12		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 2		N	-0-		-0-
01		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 2		N	-0-		-0-
02		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2		N	-0-		-0-
03		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2		N	-0-		-0-
*04		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 2		N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
11		7110 X	6361	-0-	-749	-0-	6361 2		N	-0-		-0-
12		7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508 2		N	-0-		-0-
01		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 2		N	-0-		-0-
02		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 2		N	-0-		-0-
03		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494 2		N	-0-		-0-
*04		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	-0-
12		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-
01		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2	N	-0-
03		2015 X	1529	-0-	-486	-0-	1529 2	N	-0-
*04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025									
11		6210 X	5790	-0-	-420	-0-	5746 2	44 9 N	40 120
12		6231 X	5580	-0-	-651	-0-	5580 2	N	-0-
01		6169 X	4410	-0-	-1759	-0-	4353 2	57 9 N	52 145 1 27
02		5348 X	4997	-0-	-351	-0-	4997 2	N	-0-
03		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 2	N	-0-
04		5730 X	5701	-0-	-29	-0-	5701 2	N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994									
11		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2	N	-0-
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2	N	-0-
01		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 2	N	-0-
02		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2	N	-0-
03		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2	N	-0-
04		5610 X	5289	-0-	-321	-0-	5289 2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907									
11		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951 2	N	-0-
12		7502 X	6981	-0-	-521	-0-	6981 2	N	-0-
01		7502 X	4581	-0-	-2921	-0-	4581 2	N	-0-
02		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035 2	N	-0-
03		7161 X	6859	-0-	-302	-0-	6859 2	N	-0-
04		6930 X	6114	-0-	-816	-0-	6114 2	N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787									
11		4890 X	4499	-0-	-391	-0-	4499 2	N	-0-
12		5053 X	5031	-0-	-22	-0-	5031 2	N	-0-
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2	N	-0-
02		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2	N	-0-
03		4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	3303 2	N	-0-
*04		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286 2	N	-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984									
11		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865 2	N	-0-
12		16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	16661 2	N	-0-
01		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11905 2	N	-0-
02		10136 X	7480	-0-	-2656	-0-	7480 2	N	-0-
03		11284 X	10169	-0-	-1115	-0-	10169 2	N	-0-
04		10920 X	7838	-0-	-3082	-0-	7838 2	N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953									
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2	N	-0-
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2	N	-0-
01		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 2	N	-0-
02		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2	N	-0-
03		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2	N	-0-
*04		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500 X	4182	-0-	-6318	-0-	4182 2			N	-0-		-0-
12	10850 X	5380	-0-	-5470	-0-	5380 2			N	-0-		-0-
01	10292 X	4302	-0-	-5990	-0-	4302 2			N	-0-		-0-
02	4312 X	1191	-0-	-3121	-0-	1191 2			N	-0-		-0-
03	4774 X	4530	-0-	-244	-0-	4530 2			N	-0-		-0-
*04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 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	3810 X	3327	-0-	-483	-0-	3327 2			N	-0-		-0-
12	3875 X	2621	-0-	-1254	-0-	2621 2			N	-0-		-0-
01	3875 X	2313	-0-	-1562	-0-	2313 2			N	-0-		-0-
02	3080 X	1852	-0-	-1228	-0-	1852 2			N	-0-		-0-
03	3410 X	3231	-0-	-179	-0-	3231 2			N	-0-		-0-
*04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2			N	-0-		-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-		-0-
12	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2			N	-0-		-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2			N	-0-		-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2			N	-0-		-0-
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2			N	-0-		-0-
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2			N	-0-		-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
11	2700 N	1344	-0-	-1356	-0-	1344 2			N	-0-		-0-
12	2635 N	1938	-0-	-697	-0-	1938 2			N	-0-		-0-
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-		-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-		-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791 2			N	-0-		-0-
04	2430 N	2049	-0-	-381	-0-	2049 2			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	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244 2			N	-0-		-0-
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2			N	-0-		-0-
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2			N	-0-		-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2			N	-0-		-0-
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2			N	-0-		-0-
*04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
11	2700 X	2326	-0-	-374	-0-	2326 2			N	-0-		-0-
12	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2307 2			N	-0-		-0-
01	2790 X	1870	-0-	-920	-0-	1870 2			N	-0-		-0-
02	2520 X	1844	-0-	-676	-0-	1844 2			N	-0-		-0-
03	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	2498 2			N	-0-		-0-
*04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 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	7050 X	4467	-0-	-2583	-0-	4467 2			N	-0-		-0-
12	7285 X	5050	-0-	-2235	-0-	5050 2			N	-0-		-0-
01	6634 X	4800	-0-	-1834	-0-	4800 2			N	-0-		-0-
02	4592 X	2350	-0-	-2242	-0-	2350 2			N	-0-		-0-
03	5084 X	2861	-0-	-2223	-0-	2861 2			N	-0-		-0-
04	4890 X	4721	-0-	-169	-0-	4721 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 #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-
12		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
01		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-		-0-
02		2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
03		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
*04		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2		N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
11		4200 X	2995	-0-	-1205	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
12		4247 X	3132	-0-	-1115	-0-	3132 2		N	-0-		-0-
01		4247 X	3907	-0-	-340	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
02		2828 X	2539	-0-	-289	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	2463	-0-	-668	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
04		3030 X	2006	-0-	-1024	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-		-0-
12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2		N	-0-		-0-
01		1767 X	1579	-0-	-188	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-
03		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 2		N	-0-		-0-
*04		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658 2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
11		5130 X	4768	-0-	-362	-0-	4768 2		N	-0-		27
12		5301 X	5138	-0-	-163	-0-	5138 2		N	-0-		27
01		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 2		N	-0-		27
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-		27
03		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-		27
04		4800 X	4426	-0-	-374	-0-	4426 2		N	-0-		27
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833												
11		3750 X	3175	-0-	-575	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
01		3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-		-0-
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2		N	-0-		-0-
04		3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916 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												
11		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-		-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
03		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
04		2100 N	1391	-0-	-709	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
11		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-		-0-
12		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	3824	-0-	-454	-0-	3824 2		N	-0-		-0-
02		3976 X	3695	-0-	-281	-0-	3695 2		N	-0-		-0-
03		4402 X	4401	-0-	-1	-0-	4401 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3883	-0-	-377	-0-	3883 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 #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16020 X	13166	-0-	-2854	-0-	13166	2		N	-0-		-0-
12	16058 X	13456	-0-	-2602	-0-	13456	2		N	-0-		-0-
01	15779 X	10721	-0-	-5058	-0-	10721	2		N	-0-		-0-
02	12040 X	10199	-0-	-1841	-0-	10199	2		N	-0-		-0-
03	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2		N	-0-		-0-
04	12900 X	11064	-0-	-1836	-0-	11064	2		N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
11	6270 X	1906	-0-	-4364	-0-	1906	2		N	-0-		-0-
12	6479 X	1889	-0-	-4590	-0-	1889	2		N	-0-		-0-
01	6479 X	2082	-0-	-4397	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-		-0-
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-		-0-
*04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-		-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-		-0-
02	728 N	541	-0-	-187	-0-	541	2		N	-0-		-0-
03	775 N	302	-0-	-473	-0-	302	2		N	-0-		-0-
04	660 N	434	-0-	-226	-0-	434	2		N	-0-		-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
11	1050 N	800	-0-	-250	-0-	800	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
11	1740 X	1462	-0-	-278	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-		-0-
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-		-0-
*04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-		-0-
01	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2		N	-0-		-0-
02	2212 N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2		N	-0-		-0-
03	2666 N	2399	-0-	-267	-0-	2399	2		N	-0-		-0-
04	2490 N	1959	-0-	-531	-0-	1959	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1376	-0-	-515	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
01		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
02		2576 N	136	-0-	-2440	-0-	136 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	27	-0-	-1337	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
01		1705 N	887	-0-	-818	-0-	887 2		N	-0-		-0-
02		756 N	228	-0-	-528	-0-	228 2		N	-0-		-0-
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		N	-0-		-0-
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-		-0-
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
02		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
03		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
*04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
12		2573 N	2006	-0-	-567	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
01		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
02		2156 N	1712	-0-	-444	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
03		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
04		2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
11		2370 N	1294	-0-	-1076	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
12		2201 N	924	-0-	-1277	-0-	924 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
04		2160 N	2156	-0-	-4	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129 2		N	-0-		-0-
12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 2		N	-0-		-0-
01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2		N	-0-		-0-
02		7588 X	6457	-0-	-1131	-0-	6457 2		N	-0-		-0-
03		8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	7081 2		N	-0-		-0-
04		8130 X	6617	-0-	-1513	-0-	6617 2		N	-0-		-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-		-0-
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-		-0-
01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-		-0-
03		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-		-0-
*04		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 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 #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
01		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
02		2296 N	1329	-0-	-967	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
03		2449 N	1609	-0-	-840	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
04		1950 N	1367	-0-	-583	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
11		780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2		N	-0-		-0-
12		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 2		N	-0-		-0-
01		744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2		N	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
03		651 N	553	-0-	-98	-0-	553 2		N	-0-		-0-
*04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 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		1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
02		1596 N	1488	-0-	-108	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
03		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
*04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
11		2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
12		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2		N	-0-		-0-
01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2		N	-0-		-0-
02		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238 2		N	-0-		-0-
03		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 2		N	-0-		-0-
*04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
11		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
01		1488 X	360	-0-	-1128	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
03		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
*04		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
11		4590 X	2701	-0-	-1889	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
12		4743 X	3467	-0-	-1276	-0-	3467 2		N	-0-		-0-
01		4743 X	3293	-0-	-1450	-0-	3293 2		N	-0-		-0-
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-		-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
*04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
11		1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
02		1316 N	1156	-0-	-160	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-	-0-
12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-	-0-
01	2325 X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-	-0-
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-	-0-
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-	-0-
04	2250 X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
11	8700 X	5610	-0-	-3090	-0-	5610	2			N	-0-	-0-
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-	-0-
01	8835 X	7168	-0-	-1667	-0-	7168	2			N	-0-	-0-
02	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-	-0-
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-	-0-
04	5640 X	4354	-0-	-1286	-0-	4354	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-	-0-
12	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	5651	2			N	-0-	-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-	-0-
02	6468 X	4471	-0-	-1997	-0-	4471	2			N	-0-	-0-
03	7161 X	6183	-0-	-978	-0-	6183	2			N	-0-	-0-
04	6930 X	4773	-0-	-2157	-0-	4773	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												
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	766	2			N	-0-	-0-
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-	-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-	-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	-0-
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-	-0-
12	2542 N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2			N	-0-	-0-
01	2604 N	1966	-0-	-638	-0-	1966	2			N	-0-	-0-
02	2380 N	1805	-0-	-575	-0-	1805	2			N	-0-	-0-
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	3043	-0-	43	-0-	3043	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	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-	-0-
12	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-	-0-
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-	-0-
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-	-0-
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-	-0-
*04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	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	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-	-0-
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-	-0-
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-	-0-
02	6132 X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-	-0-
03	6789 X	5518	-0-	-1271	-0-	5518	2			N	-0-	-0-
04	6420 X	5449	-0-	-971	-0-	5449	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	N	-0-	-0-
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2	N	-0-	-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-	-0-
02	2688 X	2240	-0-	-448	-0-	2240 2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2327	-0-	-649	-0-	2327 2	N	-0-	-0-
04	2880 X	1901	-0-	-979	-0-	1901 2	N	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937									
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-	-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474 2	N	-0-	-0-
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	4786	-0-	1686	1686	4786 2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	5509	-0-	2509	4195	5509 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	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2	N	-0-	-0-
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2	N	-0-	-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	-0-	-0-
02	4032 X	3425	-0-	-607	-0-	3425 2	N	-0-	-0-
03	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4057 2	N	-0-	-0-
04	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	3688 2	N	-0-	-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920									
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1448	-0-	-64	-0-	1448 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1518 2	N	-0-	-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844									
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2	N	-0-	-0-
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 2	N	-0-	-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	N	-0-	-0-
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-	-0-
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	N	-0-	-0-
*04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2	N	-0-	-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110									
11	4800 X	2131	-0-	-2669	-0-	2131 2	N	-0-	-0-
12	4960 X	1695	-0-	-3265	-0-	1695 2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101 2	N	-0-	-0-
02	1988 X	1655	-0-	-333	-0-	1655 2	N	-0-	-0-
03	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	5791	-0-	2791	2791	5791 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	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346 2	N	-0-	-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-	-0-
02	2604 N	2058	-0-	-546	-0-	2058 2	N	-0-	-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-	-0-
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2220 N	1435	-0-	-785	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	9574	-0-	6474	-0-	9574 2		N	-0-		-0-
01		14288 X	7814	-0-	-6474	-0-	7814 2		N	-0-		-0-
02		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	10002 2		N	-0-		-0-
03		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2		N	-0-		-0-
04		9270 X	6170	-0-	-3100	-0-	6170 2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
11		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2		N	-0-		-0-
12		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2		N	-0-		-0-
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2		N	-0-		-0-
02		5852 X	4413	-0-	-1439	-0-	4413 2		N	-0-		-0-
03		6479 X	1638	-0-	-4841	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
04		6270 X	2329	-0-	-3941	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
11		1200 N	941	-0-	-259	-0-	941 2		N	-0-		-0-
12		992 N	830	-0-	-162	-0-	830 2		N	-0-		-0-
01		961 N	901	-0-	-60	-0-	901 2		N	-0-		-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
*04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
11		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-		-0-
12		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2		N	-0-		-0-
01		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2		N	-0-		-0-
02		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		N	-0-		-0-
03		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
*04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2		N	-0-		-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065												
11		2880 X	2683	-0-	-197	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617 2		N	-0-		-0-
01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
02		2660 X	2586	-0-	-74	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
03		2604 N	2575	-0-	-29	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
04		2880 N	2284	-0-	-596	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
11		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2		N	-0-		-0-
12		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 2		N	-0-		-0-
01		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2		N	-0-		-0-
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		N	-0-		-0-
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2		N	-0-		-0-
*04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		N	-0-		-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299												
11		1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
01		1612 N	1351	-0-	-261	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
02		1344 N	926	-0-	-418	-0-	926 2		N	-0-		-0-
03		1426 N	931	-0-	-495	-0-	931 2		N	-0-		-0-
04		1320 N	847	-0-	-473	-0-	847 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2		N	-0-
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2		N	-0-
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 2		N	-0-
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2		N	-0-
03	6882 X	6849	-0-	-33	-0-	6849 2		N	-0-
04	6510 X	6280	-0-	-230	-0-	6280 2		N	-0-
PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754									
11	5100 X	4309	-0-	-791	-0-	4309 2		N	-0-
12	5270 X	4592	-0-	-678	-0-	4592 2		N	-0-
01	5270 X	4411	-0-	-859	-0-	4411 2		N	-0-
02	4032 X	3469	-0-	-563	-0-	3469 2		N	-0-
03	4464 X	3018	-0-	-1446	-0-	3018 2		N	-0-
04	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	3777 2		N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936									
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-
01	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649 2		N	-0-
02	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2213 2		N	-0-
03	2790 X	2212	-0-	-578	-0-	2212 2		N	-0-
04	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311 2		N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906									
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		N	-0-
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2		N	-0-
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2		N	-0-
02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2		N	-0-
03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 2		N	-0-
*04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		N	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847									
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-
*04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792									
11	19069 X	4705	-0-	-14364	-0-	4705 2		N	-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N	-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-
04	2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	13063 2	N	-0-			-0-	
12	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12094 2	N	-0-			-0-	
01	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 2	N	-0-			-0-	
02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 2	N	-0-			-0-	
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237 2	N	-0-			-0-	
04	13050 X	11724	-0-	-1326	-0-	11724 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	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2	N	-0-			-0-	
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-			-0-	
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	N	-0-			-0-	
02	3696 X	3300	-0-	-396	-0-	3300 2	N	-0-			-0-	
03	4092 X	3205	-0-	-887	-0-	3205 2	N	-0-			-0-	
04	3960 X	3005	-0-	-955	-0-	3005 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	7950 X	6825	-0-	-1125	-0-	6825 2	N	-0-			-0-	
12	8215 X	8182	-0-	-33	-0-	8182 2	N	-0-			-0-	
01	8215 X	6612	-0-	-1603	-0-	6612 2	N	-0-			-0-	
02	6748 X	5648	-0-	-1100	-0-	5648 2	N	-0-			-0-	
03	7471 X	5958	-0-	-1513	-0-	5958 2	N	-0-			-0-	
04	7230 X	5341	-0-	-1889	-0-	5341 2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
11	8400 X	7254	-0-	-1146	-0-	7254 2	N	-0-			-0-	
12	8680 X	7229	-0-	-1451	-0-	7229 2	N	-0-			-0-	
01	8215 X	7101	-0-	-1114	-0-	7101 2	N	-0-			-0-	
02	6804 X	4005	-0-	-2799	-0-	4005 2	N	-0-			-0-	
03	7502 X	6560	-0-	-942	-0-	6560 2	N	-0-			-0-	
04	7260 X	7212	-0-	-48	-0-	7212 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	3840 X	3364	-0-	-476	-0-	3364 2	N	-0-			81	
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-			81	
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2	N	-0-			81	
02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6768 2	N	112	166 1		27	
03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2	N	-0-			27	
*04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2	N	-0-			27	
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
11	270 N	9	-0-	-261	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
11	7050 X	6545	-0-	-505	-0-	6545 2	N	-0-			-0-	
12	7378 X	6490	-0-	-888	-0-	6490 2	N	-0-			-0-	
01	7378 X	6177	-0-	-1201	-0-	6177 2	N	-0-			-0-	
02	6104 X	5565	-0-	-539	-0-	5565 2	N	-0-			-0-	
03	6758 X	6371	-0-	-387	-0-	6371 2	N	-0-			-0-	
04	6540 X	6116	-0-	-424	-0-	6116 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
11		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2	N	-0-
12		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 2	N	-0-
01		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087 2	N	-0-
02		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916 2	N	-0-
03		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10624 2	N	-0-
*04		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2	N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999									
11		3030 X	2645	-0-	-385	-0-	2645 2	N	-0-
12		3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843 2	N	-0-
01		3131 X	2582	-0-	-549	-0-	2582 2	N	-0-
02		2492 X	2431	-0-	-61	-0-	2431 2	N	-0-
03		2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2669 2	N	-0-
04		2670 X	2519	-0-	-151	-0-	2519 2	N	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646									
11		690 N	573	-0-	-117	-0-	573 2	N	-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-
03		1798 N	526	-0-	-1272	-0-	526 2	N	-0-
04		1080 N	439	-0-	-641	-0-	439 2	N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019									
11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-
12		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2	N	-0-
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2	N	-0-
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-
03		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2	N	-0-
*04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843									
11		5820 X	4967	-0-	-853	-0-	4967 2	N	-0-
12		6014 X	4971	-0-	-1043	-0-	4971 2	N	-0-
01		6014 X	4211	-0-	-1803	-0-	4211 2	N	-0-
02		4788 X	4558	-0-	-230	-0-	4558 2	N	-0-
03		5301 X	4086	-0-	-1215	-0-	4086 2	N	-0-
*04		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2	N	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537									
11		3120 X	2784	-0-	-336	-0-	2784 2	N	-0-
12		3224 X	2117	-0-	-1107	-0-	2117 2	N	-0-
01		3224 X	2852	-0-	-372	-0-	2852 2	N	-0-
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-
03		2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374 2	N	-0-
*04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374									
11		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2	N	-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-
01		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-
02		2492 N	1973	-0-	-519	-0-	1973 2	N	-0-
03		2418 N	1652	-0-	-766	-0-	1652 2	N	-0-
04		2400 N	1570	-0-	-830	-0-	1570 2	N	-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	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-				2637 2			N	-0-		-0-
12		2387 N	2037	-0-	-350	-0-				2037 2			N	-0-		-0-
01		2387 N	1979	-0-	-408	-0-				1979 2			N	-0-		-0-
02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-				2204 2			N	-0-		-0-
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-				2318 2			N	-0-		-0-
*04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-				2083 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		1950 X	1884	-0-	-66	-0-				1884 2			N	-0-		-0-
12		1922 X	1382	-0-	-540	-0-				1382 2			N	-0-		-0-
01		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-				1979 2			N	-0-		-0-
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-				1801 2			N	-0-		-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-				1548 2			N	-0-		-0-
04		1920 N	1360	-0-	-560	-0-				1360 2			N	-0-		-0-

MITCHELL I				WELL #:	11	RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12822		PERF.10916 - 12787				
11		7050 X	6844	-0-	-206	-0-				6844 2			N	-0-		-0-
12		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-				7152 2			N	-0-		-0-
01		7037 X	6986	-0-	-51	-0-				6986 2			N	-0-		-0-
02		6384 X	6232	-0-	-152	-0-				6232 2			N	-0-		-0-
03		7099 X	6622	-0-	-477	-0-				6622 2			N	-0-		-0-
04		6870 X	6427	-0-	-443	-0-				6427 2			N	-0-		-0-

TC & C REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 208092		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 13485		PERF.11012 - 13453				
11		6210 X	5779	-0-	-431	-0-				5779 2			N	-0-		-0-
12		6417 X	6012	-0-	-405	-0-				6012 2			N	-0-		-0-
01		6417 X	5824	-0-	-593	-0-				5824 2			N	-0-		-0-
02		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-				5910 2			N	-0-		-0-
03		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-				6928 2			N	-0-		-0-
*04		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-				6633 2			N	-0-		-0-

BAULCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 208096		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10618 - 12820				
11		2850 X	1537	-0-	-1313	-0-				1537 2			N	-0-		-0-
12		2945 X	1989	-0-	-956	-0-				1989 2			N	-0-		-0-
01		2945 X	2238	-0-	-707	-0-				2238 2			N	-0-		-0-
02		2660 X	1763	-0-	-897	-0-				1763 2			N	-0-		-0-
03		2635 X	2252	-0-	-383	-0-				2252 2			N	-0-		-0-
04		2160 X	1697	-0-	-463	-0-				1697 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		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-				2800 2			N	-0-		-0-
12		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-				2654 2			N	-0-		-0-
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-				2472 2			N	-0-		-0-
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-				2196 2			N	-0-		-0-
03		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-				2694 2			N	-0-		-0-
*04		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-				2756 2			N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS				WELL #:	5	RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10728 - 12601				
11		2460 N	2351	-0-	-109	-0-				2351 2			N	-0-		-0-
12		2480 N	2190	-0-	-290	-0-				2190 2			N	-0-		-0-
01		2480 N	2382	-0-	-98	-0-				2382 2			N	-0-		-0-
02		2184 N	1881	-0-	-303	-0-				1881 2			N	-0-		-0-
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-				2307 2			N	-0-		-0-
04		2310 N	1981	-0-	-329	-0-				1981 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 2		N	-0-		-0-
12		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740 2		N	-0-		-0-
01		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 2		N	-0-		-0-
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-		-0-
*04		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630												
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
02		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-		-0-
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
*04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 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		2880 X	1930	-0-	-950	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
12		2139 N	1911	-0-	-228	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
01		2728 N	2538	-0-	-190	-0-	2538 2		N	-0-		-0-
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
03		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
04		2460 N	1619	-0-	-841	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-		-0-
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2069	-0-	-225	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
04		2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2119 2		N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744												
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
02		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
03		1705 X	526	-0-	-1179	-0-	526 2		N	-0-		-0-
04		1650 X	1260	-0-	-390	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
11		5790 X	4425	-0-	-1365	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
12		5983 X	3423	-0-	-2560	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
01		5983 X	2680	-0-	-3303	-0-	2680 2		N	-0-		-0-
02		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2		N	-0-		-0-
03		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	3447	-0-	-573	-0-	3447 2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
11		4650 X	4493	-0-	-157	-0-	4493 2		N	-0-		-0-
12		4805 X	4801	-0-	-4	-0-	4801 2		N	-0-		-0-
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2		N	-0-		-0-
02		4200 X	4171	-0-	-29	-0-	4171 2		N	-0-		-0-
03		4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469 2		N	-0-		-0-
04		4530 X	4225	-0-	-305	-0-	4225 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
HEAD, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	211429	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11606	-	14426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-				-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
01	2480 N	1530	-0-	-950	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
02	1680 N	916	-0-	-764	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-				-0-
*04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	211679	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10664	-	12500			
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-				-0-
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-				-0-
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-				-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-				-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-				-0-
*04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	211761	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12165	PERF.10910	-	11770			
11	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-				80
12	6138 X	6091	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-				80
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-				80
02	8260 X	5966	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-				80
03	9145 X	3519	-0-	-5626	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-				80
04	8850 X	6757	-0-	-2093	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-				80

WATTS, MARY J. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	211772	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.10970	-	12960			
11	2910 X	1828	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
12	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-				-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
03	2604 N	1723	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
04	2610 N	2221	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	211775	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13677	PERF.10692	-	12770			
11	1950 N	1517	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
12	2170 N	1694	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
01	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212351	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11718	-	12727			
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-				-0-
12	6696 X	5476	-0-	-1220	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-				-0-
01	6696 X	5862	-0-	-834	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-				-0-
02	5488 X	4856	-0-	-632	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-				-0-
03	6076 X	4121	-0-	-1955	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-				-0-
04	5880 X	4201	-0-	-1679	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	213332	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	13116	PERF.10928	-	12926			
11	3750 X	1997	-0-	-1753	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
12	3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
01	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-				-0-
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-				-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-				-0-
*04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4590 X	3816	-0-	-774	-0-	3816	2			N	-0-	-0-
12	4867 X	3106	-0-	-1761	-0-	3106	2			N	-0-	-0-
01	4867 X	3870	-0-	-997	-0-	3870	2			N	-0-	-0-
02	3500 X	3476	-0-	-24	-0-	3476	2			N	-0-	-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-	-0-
*04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-	-0-
12	3131 X	2196	-0-	-935	-0-	2196	2			N	-0-	-0-
01	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-	-0-
02	4004 X	2996	-0-	-1008	-0-	2996	2			N	-0-	-0-
03	4433 X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2			N	-0-	-0-
04	4290 X	2742	-0-	-1548	-0-	2742	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	5340 X	5250	-0-	-90	-0-	5250	2			N	-0-	-0-
12	5611 X	5319	-0-	-292	-0-	5319	2			N	-0-	-0-
01	5611 X	5335	-0-	-276	-0-	5335	2			N	-0-	-0-
02	4900 X	4816	-0-	-84	-0-	4816	2			N	-0-	-0-
03	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2			N	-0-	-0-
04	5250 X	4553	-0-	-697	-0-	4553	2			N	-0-	-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
11	6270 X	4030	-0-	-2240	-0-	4030	2			N	-0-	-0-
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-	-0-
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-	-0-
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-	-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-	-0-
*04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	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	2520 X	2506	-0-	-14	-0-	2506	2			N	-0-	-0-
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-	-0-
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	-0-
03	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-	-0-
*04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-	-0-
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-	-0-
01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-	-0-
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-	-0-
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-	-0-
04	6030 X	4518	-0-	-1512	-0-	4518	2			N	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
11	4290 X	4009	-0-	-281	-0-	4009	2			N	-0-	-0-
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-	-0-
01	4433 X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-	-0-
02	3752 X	2829	-0-	-923	-0-	2829	2			N	-0-	-0-
03	4154 X	2702	-0-	-1452	-0-	2702	2			N	-0-	-0-
*04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10872 - 11888												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2505	-0-	-195	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2225	-0-	-596	-0-	2225	2		N	-0-		-0-
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		-0-
02	2352 N	2184	-0-	-168	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-		-0-
*04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-		-0-
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-		-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-		-0-
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-		-0-
03	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		N	-0-		-0-
*04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
11	3000 N	2492	-0-	-508	949	2492	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	2532	-0-	-568	381	2532	2		N	-0-		-0-
01	2759 X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
02	2492 X	1657	-0-	-835	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
03	2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2		N	-0-		-0-
04	2490 X	1594	-0-	-896	-0-	1594	2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
11	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
01	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-		-0-
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
11	1050 X	654	-0-	-396	-0-	654	2		N	-0-		-0-
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-		-0-
01	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	6386	-0-	3586	3586	6386	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	6662	-0-	3562	7148	6662	2		N	-0-		-0-
*04	13168 X	6020	-0-	-7148	-0-	6020	2		N	-0-		-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
11	1950 X	1310	-0-	-640	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
12	1426 X	1269	-0-	-157	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-		-0-
12	4960 X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2		N	-0-		-0-
01	4960 X	4312	-0-	-648	-0-	4312	2		N	-0-		-0-
02	4368 X	3646	-0-	-722	-0-	3646	2		N	-0-		-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		N	-0-		-0-
*04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	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 #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420 X	5432	-0-	-988	-0-	5432 2			N	-0-		-0-
12	6541 X	5733	-0-	-808	-0-	5733 2			N	-0-		-0-
01	6417 X	5029	-0-	-1388	-0-	5029 2			N	-0-		-0-
02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	4749 2			N	-0-		-0-
03	5456 X	4712	-0-	-744	-0-	4712 2			N	-0-		-0-
04	5280 X	3909	-0-	-1371	-0-	3909 2			N	-0-		-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2			N	-0-		-0-
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2			N	-0-		-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2			N	-0-		-0-
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			N	-0-		-0-
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N	-0-		-0-
*04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2			N	-0-		-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2			N	-0-		-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			N	-0-		-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-		-0-
02	2100 N	1312	-0-	-788	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935 2			N	-0-		-0-
*04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
11	6240 X	6014	-0-	-226	-0-	6014 2			N	-0-		-0-
12	6448 X	6069	-0-	-379	-0-	6069 2			N	-0-		-0-
01	6355 X	5681	-0-	-674	-0-	5681 2			N	-0-		-0-
02	5600 X	5221	-0-	-379	-0-	5221 2			N	-0-		-0-
03	6200 X	5587	-0-	-613	-0-	5587 2			N	-0-		-0-
04	6000 X	5461	-0-	-539	-0-	5461 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	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586 2			N	-0-		-0-
12	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 2			N	-0-		-0-
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 2			N	-0-		-0-
02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	1470 2			N	-0-		-0-
03	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610 2			N	-0-		-0-
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 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	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2			N	-0-		-0-
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2			N	-0-		-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2			N	-0-		-0-
02	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964 2			N	-0-		-0-
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2			N	-0-		-0-
*04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2			N	-0-		-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
11	5490 X	3812	-0-	-1678	-0-	3812 2			N	-0-		-0-
12	5673 X	3008	-0-	-2665	-0-	3008 2			N	-0-		-0-
01	5673 X	3327	-0-	-2346	-0-	3327 2			N	-0-		-0-
02	3696 X	3683	-0-	-13	-0-	3683 2			N	-0-		-0-
03	4092 X	3305	-0-	-787	-0-	3305 2			N	-0-		-0-
*04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10530 X	9175	-0-	-1355	-0-	9175 2		N	-0-	-0-
12		9207 X	9143	-0-	-64	-0-	9143 2		N	-0-	-0-
01		9827 X	7239	-0-	-2588	-0-	7239 2		N	-0-	-0-
02		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509 2		N	-0-	-0-
03		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702 2		N	-0-	-0-
*04		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896 2		N	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002											
11		5730 X	4205	-0-	-1525	-0-	4205 2		N	-0-	-0-
12		5084 X	4290	-0-	-794	-0-	4290 2		N	-0-	-0-
01		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394 2		N	-0-	-0-
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2		N	-0-	-0-
03		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 2		N	-0-	-0-
*04		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2		N	-0-	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160											
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-	-0-
12		3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2823 2		N	-0-	-0-
01		3038 X	2532	-0-	-506	-0-	2532 2		N	-0-	-0-
02		2744 X	2346	-0-	-398	-0-	2346 2		N	-0-	-0-
03		3038 X	2543	-0-	-495	-0-	2543 2		N	-0-	-0-
04		2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2505 2		N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116											
11		8970 X	7170	-0-	-1800	-0-	7170 2		N	-0-	-0-
12		8556 X	7406	-0-	-1150	-0-	7406 2		N	-0-	-0-
01		8556 X	6731	-0-	-1825	-0-	6731 2		N	-0-	-0-
02		6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6724 2		N	-0-	-0-
03		7409 X	7046	-0-	-363	-0-	7046 2		N	-0-	-0-
04		7170 X	5031	-0-	-2139	-0-	5031 2		N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200											
11		2040 X	1871	-0-	-169	-0-	1871 2		N	-0-	-0-
12		2108 X	2044	-0-	-64	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
01		1984 N	1745	-0-	-239	-0-	1745 2		N	-0-	-0-
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-	-0-
03		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006 2		N	-0-	-0-
*04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-	-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334											
11		2370 N	2263	-0-	-107	-0-	2263 2		N	-0-	-0-
12		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2337 2		N	-0-	-0-
01		2449 N	2285	-0-	-164	-0-	2285 2		N	-0-	-0-
02		2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082 2		N	-0-	-0-
03		2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038 2		N	-0-	-0-
04		2220 N	1765	-0-	-455	-0-	1765 2		N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344											
11		1650 N	1377	-0-	-273	-0-	1377 2		N	-0-	-0-
12		1705 N	1220	-0-	-485	-0-	1220 2		N	-0-	-0-
01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-	-0-
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-	-0-
04		1860 N	1335	-0-	-525	-0-	1335 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1355	-0-	-226	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2		N	-0-			-0-
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-			-0-
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		N	-0-			-0-
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
*04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 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	7920 X	6076	-0-	-1844	-0-	6076 2		N	-0-			-0-
12	7936 X	4803	-0-	-3133	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
01	7502 X	3744	-0-	-3758	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
02	5768 X	3696	-0-	-2072	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	3020	-0-	-3366	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
*04	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943 2		N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
11	4470 X	4082	-0-	-388	-0-	4082 2		N	-0-			-0-
12	4619 X	3792	-0-	-827	-0-	3792 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4023	-0-	-596	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3671	-0-	-328	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
*04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
11	1350 X	727	-0-	-623	-0-	727 2		N	-0-			-0-
12	1457 X	452	-0-	-1005	-0-	452 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	510	-0-	-947	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561 2		N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
11	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
*04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 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	3000 N	3243	-0-	243	405	3243 2		N	-0-			-0-
12	3102 X	2697	-0-	-405	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	1697	-0-	-823	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1606	-0-	-1184	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
04	2700 X	1681	-0-	-1019	-0-	1681 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 #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
*04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 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		3870 X	3866	-0-	-4	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
12		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
01		3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555 2		N	-0-		-0-
02		3612 X	3318	-0-	-294	-0-	3318 2		N	-0-		-0-
03		3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	3655	-0-	-215	-0-	3655 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		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 2		N	-0-		-0-
12		5859 X	3556	-0-	-2303	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
01		5859 X	5063	-0-	-796	-0-	5063 2		N	-0-		-0-
02		5712 X	3903	-0-	-1809	-0-	3903 2		N	-0-		-0-
03		6324 X	4058	-0-	-2266	-0-	4058 2		N	-0-		-0-
04		6120 X	6069	-0-	-51	-0-	6069 2		N	-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420												
11		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		-0-
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		-0-
01		4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284 2		N	-0-		-0-
02		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
03		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
*04		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
11		6960 X	4373	-0-	-2587	-0-	4373 2		N	-0-		-0-
12		6758 X	4306	-0-	-2452	-0-	4306 2		N	-0-		-0-
01		6262 X	4852	-0-	-1410	-0-	4852 2		N	-0-		-0-
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-		-0-
03		4681 X	4106	-0-	-575	-0-	4106 2		N	-0-		-0-
04		4530 X	3438	-0-	-1092	-0-	3438 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		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-		-0-
12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-		-0-
02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
03		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
*04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 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		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-		-0-
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-		-0-
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-		-0-
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
*04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	2780 2	N	-0-	-0-
12	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653 2	N	-0-	-0-
01	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	2454 2	N	-0-	-0-
02	2716 X	2283	-0-	-433	-0-	2283 2	N	-0-	-0-
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2056 2	N	-0-	-0-
*04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001									
11	2910 X	1854	-0-	-1056	-0-	1854 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	2023 2	N	-0-	-0-
01	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2868 2	N	-0-	-0-
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2	N	-0-	-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	N	-0-	-0-
*04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2	N	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510									
11	5550 X	1628	-0-	-3922	-0-	1628 2	N	-0-	-0-
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2	N	-0-	-0-
01	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147 2	N	-0-	-0-
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2	N	-0-	-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2	N	-0-	-0-
*04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 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	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	1782 2	N	-0-	-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1719	-0-	-45	-0-	1719 2	N	-0-	-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764 2	N	-0-	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126									
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-	-0-
12	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2291 2	N	-0-	-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-	-0-
02	2156 N	2140	-0-	-16	-0-	2140 2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2180 2	N	-0-	-0-
04	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	2041 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	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022 2	N	-0-	-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2	N	-0-	-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2	N	-0-	-0-
02	6440 X	4819	-0-	-1621	-0-	4819 2	N	-0-	-0-
03	7130 X	6162	-0-	-968	-0-	6162 2	N	-0-	-0-
04	6900 X	6347	-0-	-553	-0-	6347 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	16108 X	5405	-0-	-10703	-0-	5405 2	N	-0-	-0-
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	N	-0-	-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-	-0-
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-	-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	N	-0-	-0-
*04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2820 X	2331	-0-	-489	-0-	2331	2			N	-0-	-0-
12	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-	-0-
01	2914 X	2903	-0-	-11	-0-	2903	2			N	-0-	-0-
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-	-0-
03	2542 N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2			N	-0-	-0-
04	2820 N	2551	-0-	-269	-0-	2551	2			N	-0-	-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
11	3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-	-0-
12	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	3121	2			N	-0-	-0-
01	3751 X	2007	-0-	-1744	-0-	2007	2			N	-0-	-0-
02	3024 X	1719	-0-	-1305	-0-	1719	2			N	-0-	-0-
03	3348 X	2042	-0-	-1306	-0-	2042	2			N	-0-	-0-
04	3210 X	2017	-0-	-1193	-0-	2017	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	4230 X	3637	-0-	-593	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
12	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-	-0-
01	4123 X	2654	-0-	-1469	-0-	2654	2			N	-0-	-0-
02	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-	-0-
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-	-0-
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-	-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-	-0-
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-	-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-	-0-
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-	-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-	-0-
*04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
11	8460 X	4827	-0-	-3633	-0-	4827	2			N	-0-	-0-
12	8742 X	7748	-0-	-994	-0-	7748	2			N	-0-	-0-
01	8742 X	5543	-0-	-3199	-0-	5543	2			N	-0-	-0-
02	4564 X	3934	-0-	-630	-0-	3934	2			N	-0-	-0-
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-	-0-
*04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-	-0-
12	2914 X	2493	-0-	-421	-0-	2493	2			N	-0-	-0-
01	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	2436	2			N	-0-	-0-
02	2632 X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-	-0-
03	2914 X	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-	-0-
04	2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2119	2			N	-0-	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
11	570 X	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-	-0-
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	-0-
01	620 X	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-	-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11	2280 X	1752	-0-	-528	-0-	1752	2	N	-0-	-0-
12	2356 X	1600	-0-	-756	-0-	1600	2	N	-0-	-0-
01	2108 X	1734	-0-	-374	-0-	1734	2	N	-0-	-0-
02	1624 X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2	N	-0-	-0-
03	1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2	N	-0-	-0-
*04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732										
11	4920 X	4330	-0-	-590	-0-	4330	2	N	-0-	-0-
12	5084 X	3940	-0-	-1144	-0-	3940	2	N	-0-	-0-
01	5084 X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2	N	-0-	-0-
02	4116 X	3036	-0-	-1080	-0-	3036	2	N	-0-	-0-
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-	-0-
*04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978										
11	4770 X	4397	-0-	-373	-0-	4397	2	N	-0-	-0-
12	4929 X	4078	-0-	-851	-0-	4078	2	N	-0-	-0-
01	4867 X	4062	-0-	-805	-0-	4062	2	N	-0-	-0-
02	4060 X	3300	-0-	-760	-0-	3300	2	N	-0-	-0-
03	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	4199	2	N	-0-	-0-
04	4350 X	3668	-0-	-682	-0-	3668	2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955										
11	7350 X	6571	-0-	-779	-0-	6571	2	N	-0-	-0-
12	7595 X	7516	-0-	-79	-0-	7516	2	N	-0-	-0-
01	7595 X	5185	-0-	-2410	-0-	5185	2	N	-0-	-0-
02	6160 X	1990	-0-	-4170	-0-	1990	2	N	-0-	-0-
03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2	N	-0-	-0-
*04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260										
11	17940 X	12653	-0-	-5287	-0-	12653	2	N	-0-	-0-
12	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2	N	-0-	-0-
01	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2	N	-0-	-0-
02	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2	N	-0-	-0-
03	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2	N	-0-	-0-
04	12540 X	11529	-0-	-1011	-0-	11529	2	N	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710										
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-	-0-
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-	-0-
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	-0-
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-	-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-	-0-
*04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742										
11	6090 X	5976	-0-	-114	-0-	5976	2	N	-0-	-0-
12	6231 X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2	N	-0-	-0-
01	6200 X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2	N	-0-	-0-
02	5600 X	4570	-0-	-1030	-0-	4570	2	N	-0-	-0-
03	6200 X	4872	-0-	-1328	-0-	4872	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	4359	-0-	-1611	-0-	4359	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8910 X	5989	-0-	-2921	-0-	5989 2		N	-0-		-0-
12		8525 X	6776	-0-	-1749	-0-	6776 2		N	-0-		-0-
01		8525 X	6690	-0-	-1835	-0-	6690 2		N	-0-		-0-
02		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368 2		N	-0-		-0-
03		6076 X	5079	-0-	-997	-0-	5079 2		N	-0-		-0-
04		5880 X	5869	-0-	-11	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
11		5160 X	4836	-0-	-324	-0-	4836 2		N	-0-		-0-
12		5208 X	4961	-0-	-247	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
01		5177 X	4654	-0-	-523	-0-	4654 2		N	-0-		-0-
02		4508 X	4112	-0-	-396	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
03		4991 X	4938	-0-	-53	-0-	4938 2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4680	-0-	-150	-0-	4680 2		N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
11		6150 X	5548	-0-	-602	-0-	5548 2		N	-0-		-0-
12		5797 X	5260	-0-	-537	-0-	5260 2		N	-0-		-0-
01		5797 X	5558	-0-	-239	-0-	5558 2		N	-0-		-0-
02		5180 X	4918	-0-	-262	-0-	4918 2		N	-0-		-0-
03		5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5280 2		N	-0-		-0-
04		5550 X	5547	-0-	-3	-0-	5547 2		N	-0-		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
11		13380 X	10893	-0-	-2487	-0-	10893 2		N	-0-		-0-
12		12958 X	11602	-0-	-1356	-0-	11602 2		N	-0-		-0-
01		11408 X	9420	-0-	-1988	-0-	9420 2		N	-0-		-0-
02		10304 X	5603	-0-	-4701	-0-	5603 2		N	-0-		-0-
03		11408 X	6074	-0-	-5334	-0-	6074 2		N	-0-		-0-
04		11040 X	8290	-0-	-2750	-0-	8290 2		N	-0-		-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2		N	-0-		-0-
02		560 N	400	-0-	-160	-0-	400 2		N	-0-		-0-
03		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2		N	-0-		-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2		N	-0-		-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
11		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	5387	-0-	2287	2287	5387 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	2938	-0-	-62	2225	2938 2		N	-0-		-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
11		7320 X	4508	-0-	-2812	-0-	4508 2		N	-0-		-0-
12		8742 X	3653	-0-	-5089	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
01		8742 X	3937	-0-	-4805	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
02		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		N	-0-		-0-
03		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139 2		N	-0-		-0-
*04		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
11	5040 X	4477 -0-	-563 -0-	4477 2	N	-0-			-0-
12	5208 X	3929 -0-	-1279 -0-	3929 2	N	-0-			-0-
01	4929 X	4271 -0-	-658 -0-	4271 2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3913 -0-	-203 -0-	3913 2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4361 -0-	-196 -0-	4361 2	N	-0-			-0-
04	4410 X	4268 -0-	-142 -0-	4268 2	N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475									
11	24300 X	5022 -0-	-19278 -0-	5022 2	N	-0-			-0-
12	25110 X	7639 -0-	-17471 -0-	7639 2	N	-0-			-0-
01	25110 X	2438 -0-	-22672 -0-	2438 2	N	-0-			-0-
02	24449 X	24449 -0-	-0- -0-	24449 2	N	-0-			-0-
03	28408 X	28408 -0-	-0- -0-	28408 2	N	-0-			-0-
*04	22813 X	22813 -0-	-0- -0-	22813 2	N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726									
11	7404 X	7404 -0-	-0- -0-	7404 2	N	-0-			-0-
12	6761 X	6761 -0-	-0- -0-	6761 2	N	-0-			-0-
01	6708 X	6708 -0-	-0- -0-	6708 2	N	-0-			-0-
02	5196 X	5196 -0-	-0- -0-	5196 2	N	-0-			-0-
03	5305 X	5305 -0-	-0- -0-	5305 2	N	-0-			-0-
04	7410 X	6143 -0-	-1267 -0-	6143 2	N	-0-			-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792									
11	5064 X	5064 -0-	-0- -0-	5064 2	N	-0-			-0-
12	4901 X	4901 -0-	-0- -0-	4901 2	N	-0-			-0-
01	4656 X	4656 -0-	-0- -0-	4656 2	N	-0-			-0-
02	4123 X	4123 -0-	-0- -0-	4123 2	N	-0-			-0-
03	4517 X	4517 -0-	-0- -0-	4517 2	N	-0-			-0-
*04	4427 X	4427 -0-	-0- -0-	4427 2	N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709									
11	1590 N	837 -0-	-753 -0-	837 2	N	-0-			-0-
12	629 N	629 -0-	-0- -0-	629 2	N	-0-			-0-
01	806 N	222 -0-	-584 -0-	222 2	N	-0-			-0-
02	784 N	202 -0-	-582 -0-	202 2	N	-0-			-0-
03	620 N	393 -0-	-227 -0-	393 2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	15341 -0-	12341 12341 15341 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	2885 X	2885 -0-	-0- -0-	2885 2	N	-0-			-0-
12	2928 X	2928 -0-	-0- -0-	2928 2	N	-0-			-0-
01	2837 X	2837 -0-	-0- -0-	2837 2	N	-0-			-0-
02	2558 X	2558 -0-	-0- -0-	2558 2	N	-0-			-0-
03	2720 X	2720 -0-	-0- -0-	2720 2	N	-0-			-0-
*04	2583 X	2583 -0-	-0- -0-	2583 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	7320 X	7070 -0-	-250 -0-	7070 2	N	-0-			-0-
12	7254 X	6485 -0-	-769 -0-	6485 2	N	-0-			-0-
01	7254 X	5861 -0-	-1393 -0-	5861 2	N	-0-			-0-
02	6524 X	4799 -0-	-1725 -0-	4799 2	N	-0-			-0-
03	7223 X	3506 -0-	-3717 -0-	3506 2	N	-0-			-0-
04	6990 X	5285 -0-	-1705 -0-	5285 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7650 X	7394	-0-	-256	-0-	7394 2	N	-0-
12		7905 X	7497	-0-	-408	-0-	7497 2	N	-0-
01		7812 X	7661	-0-	-151	-0-	7661 2	N	-0-
02		7000 X	6590	-0-	-410	-0-	6590 2	N	-0-
03		7626 X	7133	-0-	-493	-0-	7133 2	N	-0-
04		7410 X	6833	-0-	-577	-0-	6833 2	N	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410									
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-
01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-
02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-
03		2480 X	2358	-0-	-122	-0-	2358 2	N	-0-
*04		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982									
11		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-
12		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-
01		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-
02		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-
03		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536 2	N	-0-
04		1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1424 2	N	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410									
11		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597 2	N	-0-
12		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2	N	-0-
01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-	N	-0-
02		9884 X	118	-0-	-9766	-0-	118 2	N	-0-
03		10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-	-0-	N	-0-
04		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-	-0-	N	-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914									
11		2460 N	2235	-0-	-225	-0-	2235 2	N	-0-
12		2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413 2	N	-0-
01		2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290 2	N	-0-
02		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021 2	N	-0-
03		2418 N	2060	-0-	-358	-0-	2060 2	N	-0-
04		2220 N	2219	-0-	-1	-0-	2219 2	N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892									
11		9600 X	6125	-0-	-3475	-0-	6125 2	N	-0-
12		9083 X	7602	-0-	-1481	-0-	7602 2	N	-0-
01		9083 X	5961	-0-	-3122	-0-	5961 2	N	-0-
02		5320 X	4523	-0-	-797	-0-	4523 2	N	-0-
03		5890 X	5028	-0-	-862	-0-	5028 2	N	-0-
04		5700 X	5012	-0-	-688	-0-	5012 2	N	-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432									
11		8490 X	7584	-0-	-906	-0-	7584 2	N	-0-
12		8401 X	5319	-0-	-3082	-0-	5319 2	N	-0-
01		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690 2	N	-0-
02		7084 X	6926	-0-	-158	-0-	6926 2	N	-0-
03		7843 X	7157	-0-	-686	-0-	7157 2	N	-0-
04		7590 X	6917	-0-	-673	-0-	6917 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9480 X	8198	-0-	-1282	-0-	8198 2		N	-0-		-0-
12		8804 X	8386	-0-	-418	-0-	8386 2		N	-0-		-0-
01		8804 X	7997	-0-	-807	-0-	7997 2		N	-0-		-0-
02		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798 2		N	-0-		-0-
03		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 2		N	-0-		-0-
04		8190 X	8077	-0-	-113	-0-	8077 2		N	-0-		-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
11		6330 X	5976	-0-	-354	-0-	5976 2		N	-0-		-0-
12		6541 X	6125	-0-	-416	-0-	6125 2		N	-0-		-0-
01		6510 X	5030	-0-	-1480	-0-	5030 2		N	-0-		-0-
02		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		N	-0-		-0-
03		6169 X	6023	-0-	-146	-0-	6023 2		N	-0-		-0-
04		5970 X	5592	-0-	-378	-0-	5592 2		N	-0-		-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
11		6090 X	5248	-0-	-842	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
12		6293 X	5243	-0-	-1050	-0-	5243 2		N	-0-		-0-
01		5766 X	5125	-0-	-641	-0-	5125 2		N	-0-		-0-
02		4900 X	4409	-0-	-491	-0-	4409 2		N	-0-		-0-
03		5425 X	5179	-0-	-246	-0-	5179 2		N	-0-		-0-
04		5250 X	5145	-0-	-105	-0-	5145 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
11		9270 X	8068	-0-	-1202	-0-	8068 2		N	-0-		-0-
12		9393 X	8435	-0-	-958	-0-	8435 2		N	-0-		-0-
01		9083 X	8374	-0-	-709	-0-	8374 2		N	-0-		-0-
02		7532 X	7086	-0-	-446	-0-	7086 2		N	-0-		-0-
03		8339 X	7913	-0-	-426	-0-	7913 2		N	-0-		-0-
04		8070 X	7185	-0-	-885	-0-	7185 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
11		9660 X	8286	-0-	-1374	-0-	8286 2		N	-0-		-0-
12		9579 X	8153	-0-	-1426	-0-	8153 2		N	-0-		-0-
01		9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	8033 2		N	-0-		-0-
02		7672 X	6555	-0-	-1117	-0-	6555 2		N	-0-		-0-
03		8494 X	7957	-0-	-537	-0-	7957 2		N	-0-		-0-
*04		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
11		9450 X	8739	-0-	-711	-0-	8739 2		N	-0-		-0-
12		9765 X	8980	-0-	-785	-0-	8980 2		N	-0-		-0-
01		9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	8307 2		N	-0-		-0-
02		8120 X	6897	-0-	-1223	-0-	6897 2		N	-0-		-0-
03		8990 X	8557	-0-	-433	-0-	8557 2		N	-0-		-0-
04		8700 X	6888	-0-	-1812	-0-	6888 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
11		10590 X	9965	-0-	-625	-0-	9965 2		N	-0-		-0-
12		10757 X	7544	-0-	-3213	-0-	7544 2		N	-0-		-0-
01		10385 X	8996	-0-	-1389	-0-	8996 2		N	-0-		-0-
02		9184 X	9173	-0-	-11	-0-	9173 2		N	-0-		-0-
03		10168 X	9483	-0-	-685	-0-	9483 2		N	-0-		-0-
04		9840 X	7415	-0-	-2425	-0-	7415 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3275	-0-	-445	-0-	3275 2			N	-0-		-0-
12	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037 2			N	-0-		-0-
01	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868 2			N	-0-		-0-
02	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073 2			N	-0-		-0-
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 2			N	-0-		-0-
*04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2			N	-0-		-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
11	2670 N	2427	-0-	-243	-0-	2427 2			N	-0-		-0-
12	2759 N	2738	-0-	-21	-0-	2738 2			N	-0-		-0-
01	2635 N	2601	-0-	-34	-0-	2601 2			N	-0-		-0-
02	2268 N	2257	-0-	-11	-0-	2257 2			N	-0-		-0-
03	2728 N	2451	-0-	-277	-0-	2451 2			N	-0-		-0-
04	2520 N	2195	-0-	-325	-0-	2195 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	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-		-0-
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2			N	-0-		-0-
01	2449 X	1977	-0-	-472	-0-	1977 2			N	-0-		-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-		-0-
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-		-0-
*04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 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	2490 X	1737	-0-	-753	-0-	1737 2			N	-0-		-0-
12	2449 N	1708	-0-	-741	-0-	1708 2			N	-0-		-0-
01	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	1801 2			N	-0-		-0-
02	1624 N	1464	-0-	-160	-0-	1464 2			N	-0-		-0-
03	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503 2			N	-0-		-0-
04	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1467 2			N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
11	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536 2			N	-0-		-0-
12	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759 2			N	-0-		-0-
01	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330 2			N	-0-		-0-
02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565 2			N	-0-		-0-
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 2			N	-0-		-0-
*04	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170 2			N	-0-		-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
11	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167 2			N	-0-		-0-
12	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	14131 2			N	-0-		-0-
01	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13538 2			N	-0-		-0-
02	10164 X	9909	-0-	-255	-0-	9909 2			N	-0-		-0-
03	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	11943 2			N	-0-		-0-
04	10890 X	9957	-0-	-933	-0-	9957 2			N	-0-		-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
11	10110 X	8752	-0-	-1358	-0-	8752 2			N	-0-		-0-
12	10168 X	8731	-0-	-1437	-0-	8731 2			N	-0-		-0-
01	9920 X	8506	-0-	-1414	-0-	8506 2			N	-0-		-0-
02	8176 X	7905	-0-	-271	-0-	7905 2			N	-0-		-0-
03	9052 X	7990	-0-	-1062	-0-	7990 2			N	-0-		-0-
04	8760 X	7939	-0-	-821	-0-	7939 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13530	X	11896	-0-	-1634	-0-	11896	2	N	-0-		-0-
12	13981	X	10766	-0-	-3215	-0-	10766	2	N	-0-		-0-
01	13981	X	8511	-0-	-5470	-0-	8511	2	N	-0-		-0-
02	11116	X	7407	-0-	-3709	-0-	7407	2	N	-0-		-0-
03	12307	X	10333	-0-	-1974	-0-	10333	2	N	-0-		-0-
04	11910	X	5481	-0-	-6429	-0-	5481	2	N	-0-		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
11	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
12	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
01	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2	N	-0-		-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2	N	-0-		-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
01	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1810	2	N	-0-		-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-
01	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
02	2128	N	1791	-0-	-337	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
03	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
11	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	4211	2	N	-0-		-0-
12	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	3834	2	N	-0-		-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2	N	-0-		-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-		-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	N	-0-		-0-
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2	N	-0-		-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
11	10170	X	4536	-0-	-5634	-0-	4536	2	N	-0-		-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2	N	-0-		-0-
01	7254	X	6152	-0-	-1102	-0-	6152	2	N	-0-		-0-
02	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2	N	-0-		-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2	N	-0-		-0-
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2	N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
11	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2	N	-0-		-0-
12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2	N	-0-		-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2	N	-0-		-0-
02	16324	X	9954	-0-	-6370	-0-	9954	2	N	-0-		-0-
03	18073	X	7357	-0-	-10716	-0-	7357	2	N	-0-		-0-
04	17490	X	8558	-0-	-8932	-0-	8558	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	15315	-0-	12315	13147	15315	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	12381	-0-	9281	22428	12381	2	N	-0-		-0-
01		26051 X	3623	-0-	-22428	-0-	3623	2	N	-0-		-0-
02		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2	N	-0-		-0-
03		18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2	N	-0-		-0-
*04		17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2	N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634												
11		4080 X	3345	-0-	-735	-0-	3345	2	N	-0-		-0-
12		3968 X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2	N	-0-		-0-
01		3596 X	3200	-0-	-396	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
02		3052 X	2486	-0-	-566	-0-	2486	2	N	-0-		-0-
03		3379 X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2	N	-0-		-0-
04		3270 X	2104	-0-	-1166	-0-	2104	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		7980 X	6724	-0-	-1256	-0-	6724	2	N	-0-		-0-
12		7874 X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2	N	-0-		-0-
01		7440 X	6640	-0-	-800	-0-	6640	2	N	-0-		-0-
02		6188 X	5782	-0-	-406	-0-	5782	2	N	-0-		-0-
03		6851 X	6472	-0-	-379	-0-	6472	2	N	-0-		-0-
04		6630 X	5698	-0-	-932	-0-	5698	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		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-		-0-
12		3565 X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2	N	-0-		-0-
01		3565 X	2924	-0-	-641	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
02		3360 X	3328	-0-	-32	-0-	3328	2	N	-0-		-0-
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
04		3600 X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2	N	-0-		-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356												
11		8220 X	7662	-0-	-558	-0-	7662	2	N	-0-		-0-
12		8494 X	7795	-0-	-699	-0-	7795	2	N	-0-		-0-
01		8308 X	7204	-0-	-1104	-0-	7204	2	N	-0-		-0-
02		7168 X	6808	-0-	-360	-0-	6808	2	N	-0-		-0-
03		7936 X	7859	-0-	-77	-0-	7859	2	N	-0-		-0-
04		7650 X	7228	-0-	-422	-0-	7228	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		2280 X	1924	-0-	-356	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-		-0-
01		2356 X	133	-0-	-2223	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2	N	-0-		-0-
03		12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2	N	-0-		-0-
*04		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	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		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2	N	-0-		-0-
12		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2	N	-0-		-0-
01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-		-0-
03		8494 X	5460	-0-	-3034	-0-	5460	2	N	-0-		-0-
04		5880 X	4294	-0-	-1586	-0-	4294	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330 2			N	-0-		-0-
12	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10651 2			N	-0-		-0-
01	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453 2			N	-0-		-0-
02	11256 X	8428	-0-	-2828	-0-	8428 2			N	-0-		-0-
03	12462 X	8560	-0-	-3902	-0-	8560 2			N	-0-		-0-
04	12060 X	6322	-0-	-5738	-0-	6322 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	8250 X	7794	-0-	-456	-0-	7794 2			N	-0-		-0-
12	8463 X	7942	-0-	-521	-0-	7942 2			N	-0-		-0-
01	9145 X	7872	-0-	-1273	-0-	7872 2			N	-0-		-0-
02	7224 X	6968	-0-	-256	-0-	6968 2			N	-0-		-0-
03	7998 X	7523	-0-	-475	-0-	7523 2			N	-0-		-0-
04	7740 X	7472	-0-	-268	-0-	7472 2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
11	10020 X	8605	-0-	-1415	-0-	8605 2			N	-0-		-0-
12	10447 X	3994	-0-	-6453	-0-	3994 2			N	-0-		-0-
01	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718 2			N	-0-		-0-
02	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724 2			N	-0-		-0-
03	8587 X	8342	-0-	-245	-0-	8342 2			N	-0-		-0-
04	8310 X	7629	-0-	-681	-0-	7629 2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
11	9150 X	8528	-0-	-622	-0-	8528 2			N	-0-		-0-
12	9238 X	8613	-0-	-625	-0-	8613 2			N	-0-		-0-
01	9176 X	8441	-0-	-735	-0-	8441 2			N	-0-		-0-
02	7952 X	7507	-0-	-445	-0-	7507 2			N	-0-		-0-
03	8804 X	7813	-0-	-991	-0-	7813 2			N	-0-		-0-
04	8520 X	7858	-0-	-662	-0-	7858 2			N	-0-		-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
11	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	3673 2			N	-0-		-0-
12	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527 2			N	-0-		-0-
01	3906 X	3352	-0-	-554	-0-	3352 2			N	-0-		-0-
02	3388 X	2830	-0-	-558	-0-	2830 2			N	-0-		-0-
03	3751 X	2930	-0-	-821	-0-	2930 2			N	-0-		-0-
04	3630 X	3130	-0-	-500	-0-	3130 2			N	-0-		-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
11	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2			N	-0-		-0-
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 2			N	-0-		-0-
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 2			N	-0-		-0-
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2			N	-0-		-0-
03	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2			N	-0-		-0-
04	7560 X	5369	-0-	-2191	-0-	5369 2			N	-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
11	33210 X	30094	-0-	-3116	-0-	30094 2			N	-0-		-0-
12	34317 X	30026	-0-	-4291	-0-	30026 2			N	-0-		-0-
01	34317 X	18390	-0-	-15927	-0-	18390 2			N	-0-		-0-
02	27524 X	9369	-0-	-18155	-0-	9369 2			N	-0-		-0-
03	30473 X	9057	-0-	-21416	-0-	9057 2			N	-0-		-0-
04	29490 X	10166	-0-	-19324	-0-	10166 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		4890 X	4620	-0-	-270	-0-	4620 2			N	-0-	-0-
12		5022 X	4501	-0-	-521	-0-	4501 2			N	-0-	-0-
01		5022 X	3922	-0-	-1100	-0-	3922 2			N	-0-	-0-
02		4312 X	4109	-0-	-203	-0-	4109 2			N	-0-	-0-
03		4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4620 2			N	-0-	-0-
04		4620 X	4213	-0-	-407	-0-	4213 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		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2			N	-0-	-0-
12		4123 X	4042	-0-	-81	-0-	4042 2			N	-0-	-0-
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2			N	-0-	-0-
02		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2			N	-0-	-0-
03		4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4155 2			N	-0-	-0-
04		4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3978 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		7860 X	7176	-0-	-684	-0-	7176 2			N	-0-	-0-
12		7936 X	7271	-0-	-665	-0-	7271 2			N	-0-	-0-
01		7936 X	6848	-0-	-1088	-0-	6848 2			N	-0-	-0-
02		6720 X	6465	-0-	-255	-0-	6465 2			N	-0-	-0-
03		7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002 2			N	-0-	-0-
04		7170 X	6677	-0-	-493	-0-	6677 2			N	-0-	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
11		11130 X	9848	-0-	-1282	-0-	9848 2			N	-0-	-0-
12		11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10532 2			N	-0-	-0-
01		10943 X	10281	-0-	-662	-0-	10281 2			N	-0-	-0-
02		9296 X	7971	-0-	-1325	-0-	7971 2			N	-0-	-0-
03		10323 X	9299	-0-	-1024	-0-	9299 2			N	-0-	-0-
04		9990 X	9135	-0-	-855	-0-	9135 2			N	-0-	-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
11		1410 N	759	-0-	-651	-0-	759 2			N	-0-	-0-
12		1023 N	856	-0-	-167	-0-	856 2			N	-0-	-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-	-0-
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-	-0-
*04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-	-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
11		11130 X	8465	-0-	-2665	-0-	8465 2			N	-0-	-0-
12		11532 X	8009	-0-	-3523	-0-	8009 2			N	-0-	-0-
01		11532 X	8611	-0-	-2921	-0-	8611 2			N	-0-	-0-
02		8176 X	7764	-0-	-412	-0-	7764 2			N	-0-	-0-
03		9052 X	7303	-0-	-1749	-0-	7303 2			N	-0-	-0-
*04		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 2			N	-0-	-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2			N	-0-	-0-
12		3193 X	2657	-0-	-536	-0-	2657 2			N	-0-	-0-
01		3193 X	2354	-0-	-839	-0-	2354 2			N	-0-	-0-
02		2548 X	2323	-0-	-225	-0-	2323 2			N	-0-	-0-
03		2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1908 2			N	-0-	-0-
04		2730 X	1940	-0-	-790	-0-	1940 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		13770 X	5823	-0-	-7947	-0-	5823	2		N	-0-		-0-
12		14229 X	5881	-0-	-8348	-0-	5881	2		N	-0-		-0-
01		13361 X	4885	-0-	-8476	-0-	4885	2		N	-0-		-0-
02		5348 X	1651	-0-	-3697	-0-	1651	2		N	-0-		-0-
03		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2		N	-0-		-0-
*04		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2		N	-0-		-0-
03		20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2		N	-0-		-0-
*04		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908													
11		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-		-0-
12		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-		-0-
01		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-		-0-
02		7476 X	6468	-0-	-1008	-0-	6468	2		N	-0-		-0-
03		8277 X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2		N	-0-		-0-
04		8010 X	5240	-0-	-2770	-0-	5240	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090													
11		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-		-0-
12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-		-0-
01		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2		N	-0-		-0-
02		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2		N	-0-		-0-
03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-		-0-
*04		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450													
11		2940 X	2136	-0-	-804	-0-	2136	2		N	-0-		-0-
12		3038 X	2135	-0-	-903	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
01		3038 X	1912	-0-	-1126	-0-	1912	2		N	-0-		-0-
02		2744 X	1560	-0-	-1184	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
03		2573 X	1650	-0-	-923	-0-	1650	2		N	-0-		-0-
04		2130 X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084													
11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-		-0-
12		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-		-0-
01		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-		-0-
02		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-		-0-
03		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-		-0-
*04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	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		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-		-0-
12		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2		N	-0-		-0-
01		10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2		N	-0-		-0-
02		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2		N	-0-		-0-
03		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2		N	-0-		-0-
*04		10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	14490 X	13067	-0-	-1423	-0-	13067 2		N	-0-
12	14849 X	14419	-0-	-430	-0-	14419 2		N	-0-
01	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115 2		N	-0-
02	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595 2		N	-0-
03	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	13629 2		N	-0-
04	12840 X	1599	-0-	-11241	-0-	1599 2		N	-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450									
11	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	3038 2		N	-0-
12	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	3091 2		N	-0-
01	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2700 2		N	-0-
02	2828 X	2499	-0-	-329	-0-	2499 2		N	-0-
03	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803 2		N	-0-
04	3030 X	2777	-0-	-253	-0-	2777 2		N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990									
11	14400 X	13080	-0-	-1320	-0-	13080 2		N	-0-
12	13950 X	12424	-0-	-1526	-0-	12424 2		N	-0-
01	13950 X	12098	-0-	-1852	-0-	12098 2		N	-0-
02	12096 X	11333	-0-	-763	-0-	11333 2		N	-0-
03	13392 X	11981	-0-	-1411	-0-	11981 2		N	-0-
04	12960 X	10460	-0-	-2500	-0-	10460 2		N	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972									
11	7560 X	6219	-0-	-1341	-0-	6219 2		N	-0-
12	7502 X	6682	-0-	-820	-0-	6682 2		N	-0-
01	7192 X	6470	-0-	-722	-0-	6470 2		N	-0-
02	5936 X	5928	-0-	-8	-0-	5928 2		N	-0-
03	6572 X	6504	-0-	-68	-0-	6504 2		N	-0-
04	6360 X	6182	-0-	-178	-0-	6182 2		N	-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238									
11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2		N	-0-
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2		N	-0-
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2		N	-0-
02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2		N	-0-
*04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858									
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-
01	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237 2		N	-0-
02	4116 X	4040	-0-	-76	-0-	4040 2		N	-0-
03	4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502 2		N	-0-
04	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4256 2		N	-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482									
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-
*04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
MITCHELL I				WELL #:	15	RRCID -> 248191		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 13429		PERF.11286 - 11988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7890 X	6545	-0-	-1345	-0-		6545 2			N	-0-					-0-
12	8153 X	5962	-0-	-2191	-0-		5962 2			N	-0-					-0-
01	8153 X	6473	-0-	-1680	-0-		6473 2			N	-0-					-0-
02	5544 X	5034	-0-	-510	-0-		5034 2			N	-0-					-0-
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		6347 2			N	-0-					-0-
*04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-		7118 2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 248215		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 16252		PERF.11590 - 14734				
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-		6606 2			N	-0-					-0-
12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-		8395 2			N	-0-					-0-
01	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-		7512 2			N	-0-					-0-
02	6160 X	5388	-0-	-772	-0-		5388 2			N	-0-					-0-
03	7223 X	5941	-0-	-1282	-0-		5941 2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6118	-0-	-872	-0-		6118 2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 250762		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 15900		PERF.15000 - 15090				
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		3596 2			N	-0-					-0-
12	3503 X	2606	-0-	-897	-0-		2606 2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2761	-0-	-928	-0-		2761 2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2555	-0-	-553	-0-		2555 2			N	-0-					-0-
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-		6348 2			N	-0-					-0-
04	3330 X	1347	-0-	-1983	-0-		1347 2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11250 - 13062				
11	6330 X	5570	-0-	-760	-0-		5570 2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5665	-0-	-659	-0-		5665 2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5669	-0-	-562	-0-		5669 2			N	-0-					-0-
02	5180 X	5090	-0-	-90	-0-		5090 2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5487	-0-	-248	-0-		5487 2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5246	-0-	-304	-0-		5246 2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS				WELL #:	6	RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10768 - 12858				
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		6957 2			N	-0-					-0-
12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-		6645 2			N	-0-					-0-
01	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-		6112 2			N	-0-					-0-
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-		7293 2			N	-0-					-0-
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-		6929 2			N	-0-					-0-
*04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-		6672 2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582		PERF.10664 - 12530				
11	5850 X	5574	-0-	-276	-0-		5574 2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-		5414 2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5107	-0-	-938	-0-		5107 2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4906	-0-	-302	-0-		4906 2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4370	-0-	-1396	-0-		4370 2			N	-0-					-0-
04	5580 X	4034	-0-	-1546	-0-		4034 2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860		PERF.14228 - 14513				
11	20370 X	15324	-0-	-5046	-0-		15324 2			N	-0-					-0-
12	20305 X	19493	-0-	-812	-0-		19493 2			N	-0-					-0-
01	19034 X	17513	-0-	-1521	-0-		17513 2			N	-0-					-0-
02	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-		16300 2			N	-0-					-0-
03	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-		17572 2			N	-0-					-0-
*04	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-		16944 2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	5310 X	4808	-0-	-502	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4906	-0-	-426	-0-	4906	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4821	-0-	-449	-0-	4821	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4303	-0-	-177	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500	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	7770 X	6708	-0-	-1062	-0-	6708	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	6814	-0-	-998	-0-	6814	2	N	-0-			-0-
01	7347 X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	5792	-0-	-340	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	5954	-0-	-616	-0-	5954	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
11	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2	N	-0-			-0-
12	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2	N	-0-			-0-
01	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2	N	-0-			-0-
02	10360 X	9564	-0-	-796	-0-	9564	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	10506	-0-	-964	-0-	10506	2	N	-0-			-0-
04	11100 X	9857	-0-	-1243	-0-	9857	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	7020 X	5073	-0-	-1947	-0-	5073	2	N	-0-			-0-
12	7254 X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6687	-0-	-443	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2	N	-0-			-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
*04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
11	61380 X	46921	-0-	-14459	-0-	46921	2	N	-0-			-0-
12	58993 X	44661	-0-	-14332	-0-	44661	2	N	-0-			-0-
01	57722 X	44529	-0-	-13193	-0-	44529	2	N	-0-			-0-
02	43344 X	39970	-0-	-3374	-0-	39970	2	N	-0-			-0-
03	47988 X	37891	-0-	-10097	-0-	37891	2	N	-0-			-0-
*04	50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	50331	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	5190 X	4381	-0-	-809	-0-	4381	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2	N	-0-			-0-
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	3917	-0-	-171	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	4256	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3256	-0-	-1154	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
11	14790 X	12523	-0-	-2267	-0-	12523	2	N	-0-			-0-
12	15500 X	14013	-0-	-1487	-0-	14013	2	N	-0-			-0-
01	15500 X	13397	-0-	-2103	-0-	13397	2	N	-0-			-0-
02	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2	N	-0-			-0-
03	12338 X	12205	-0-	-133	-0-	12205	2	N	-0-			-0-
*04	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8550 X	7525	-0-	-1025	-0-	7525 2	N	-0-			-0-	
12	8556 X	6861	-0-	-1695	-0-	6861 2	N	-0-			-0-	
01	8556 X	6719	-0-	-1837	-0-	6719 2	N	-0-			-0-	
02	7028 X	4957	-0-	-2071	-0-	4957 2	N	-0-			-0-	
03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2	N	-0-			-0-	
04	7530 X	6885	-0-	-645	-0-	6885 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13496 PERF.11336 - 13202												
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2	N	-0-			-0-	
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-		N	-0-			-0-	
01	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12555 2	N	-0-			-0-	
02	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233 2	N	-0-			-0-	
03	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663 2	N	-0-			-0-	
*04	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16671 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13303 PERF.11204 - 13050												
11	4620 X	3940	-0-	-680	-0-	3940 2	N	-0-			-0-	
12	4774 X	3874	-0-	-900	-0-	3874 2	N	-0-			-0-	
01	4526 X	3580	-0-	-946	-0-	3580 2	N	-0-			-0-	
02	3668 X	1290	-0-	-2378	-0-	1290 2	N	-0-			-0-	
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	27149 2	N	-0-			-0-	
*04	22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	22461 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200												
11	2520 N	2325	-0-	-195	-0-	2325 2	N	-0-			-0-	
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-			-0-	
01	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325 2	N	-0-			-0-	
02	2184 N	2062	-0-	-122	-0-	2062 2	N	-0-			-0-	
03	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	2486 2	N	-0-			-0-	
*04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-			-0-	
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-	
01	1147 N	307	-0-	-840	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-			-0-	
03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-	
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-	
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2	N	-0-			-0-	
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-			-0-	
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			-0-	
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
11	10950 X	2974	-0-	-7976	-0-	2974 2	N	-0-			-0-	
12	5859 X	3016	-0-	-2843	-0-	3016 2	N	-0-			-0-	
01	4464 X	2957	-0-	-1507	-0-	2957 2	N	-0-			-0-	
02	2716 X	2436	-0-	-280	-0-	2436 2	N	-0-			-0-	
03	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	2619 2	N	-0-			-0-	
*04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
STEAKLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	251305	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.11776	- 14180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6480 X	3474	-0-	-3006	-0-	3474 2			N	-0-			-0-
12		6696 X	5568	-0-	-1128	-0-	5568 2			N	-0-			-0-
01		5797 X	4402	-0-	-1395	-0-	4402 2			N	-0-			-0-
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2			N	-0-			-0-
03		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2			N	-0-			-0-
*04		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	251362	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11161	- 13086	
11		10740 X	8828	-0-	-1912	-0-	8828 2			N	-0-			-0-
12		11098 X	9940	-0-	-1158	-0-	9940 2			N	-0-			-0-
01		11098 X	9877	-0-	-1221	-0-	9877 2			N	-0-			-0-
02		8456 X	6993	-0-	-1463	-0-	6993 2			N	-0-			-0-
03		9362 X	8374	-0-	-988	-0-	8374 2			N	-0-			-0-
04		9060 X	8412	-0-	-648	-0-	8412 2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	251363	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14675	PERF.11832	- 14394	
11		5430 X	4667	-0-	-763	-0-	4667 2			N	-0-			-0-
12		5301 X	4758	-0-	-543	-0-	4758 2			N	-0-			-0-
01		5270 X	4741	-0-	-529	-0-	4741 2			N	-0-			-0-
02		4368 X	4211	-0-	-157	-0-	4211 2			N	-0-			-0-
03		4836 X	4804	-0-	-32	-0-	4804 2			N	-0-			-0-
04		4680 X	2925	-0-	-1755	-0-	2925 2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	251423	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	14425	PERF.13456	- 13940	
11		6270 X	5575	-0-	-695	-0-	5575 2			N	-0-			-0-
12		6262 X	5574	-0-	-688	-0-	5574 2			N	-0-			-0-
01		6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868 2			N	-0-			-0-
02		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375 2			N	-0-			-0-
03		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911 2			N	-0-			-0-
*04		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	251643	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 9626	- 11510	
11		4470 X	3742	-0-	-728	-0-	3742 2			N	-0-			-0-
12		4619 X	2171	-0-	-2448	-0-	2171 2			N	-0-			-0-
01		4619 X	3877	-0-	-742	-0-	3877 2			N	-0-			-0-
02		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2			N	-0-			-0-
03		3875 X	1720	-0-	-2155	-0-	1720 2			N	-0-			-0-
04		3750 X	488	-0-	-3262	-0-	488 2			N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252018	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13146	- 13380	
11		16710 X	14535	-0-	-2175	-0-	14535 2			N	-0-			-0-
12		17267 X	14744	-0-	-2523	-0-	14744 2			N	-0-			-0-
01		17267 X	13556	-0-	-3711	-0-	13556 2			N	-0-			-0-
02		13468 X	5043	-0-	-8425	-0-	5043 2			N	-0-			-0-
03		14911 X	14408	-0-	-503	-0-	14408 2			N	-0-			-0-
04		14430 X	8517	-0-	-5913	-0-	8517 2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	252349	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11688	- 12727	
11		14400 X	11695	-0-	-2705	-0-	11695 2			N	-0-			-0-
12		14880 X	12468	-0-	-2412	-0-	12468 2			N	-0-			-0-
01		12958 X	11285	-0-	-1673	-0-	11285 2			N	-0-			-0-
02		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941 2			N	-0-			-0-
03		11718 X	8566	-0-	-3152	-0-	8566 2			N	-0-			-0-
04		11340 X	6837	-0-	-4503	-0-	6837 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 2		N	-0-
12	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13071 2		N	-0-
01	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863 2		N	-0-
02	10444 X	9251	-0-	-1193	-0-	9251 2		N	-0-
03	11563 X	7430	-0-	-4133	-0-	7430 2		N	-0-
*04	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12683 2		N	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066									
11	7290 X	5820	-0-	-1470	-0-	5820 2		N	-0-
12	6882 X	5043	-0-	-1839	-0-	5043 2		N	-0-
01	6107 X	4330	-0-	-1777	-0-	4330 2		N	-0-
02	5432 X	3771	-0-	-1661	-0-	3771 2		N	-0-
03	6014 X	4842	-0-	-1172	-0-	4842 2		N	-0-
04	5820 X	5078	-0-	-742	-0-	5078 2		N	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482									
11	5250 X	4495	-0-	-755	-0-	4495 2		N	-0-
12	5425 X	3564	-0-	-1861	-0-	3564 2		N	-0-
01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-
02	4200 X	3908	-0-	-292	-0-	3908 2		N	-0-
03	4650 X	3277	-0-	-1373	-0-	3277 2		N	-0-
04	4500 X	3862	-0-	-638	-0-	3862 2		N	-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656									
11	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14242 2		N	-0-
12	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	14308 2		N	-0-
01	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13446 2		N	-0-
02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012 2		N	-0-
03	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13071 2		N	-0-
*04	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12714 2		N	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177									
11	1200 N	585	-0-	-615	-0-	585 2		N	-0-
12	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983 2		N	-0-
01	1209 N	965	-0-	-244	-0-	965 2		N	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-
03	992 N	697	-0-	-295	-0-	697 2		N	-0-
04	930 N	590	-0-	-340	-0-	590 2		N	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068									
11	5520 X	3952	-0-	-1568	-0-	3952 2		N	-0-
12	5704 X	4551	-0-	-1153	-0-	4551 2		N	-0-
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683 2		N	-0-
02	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984 2		N	-0-
03	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		N	-0-
*04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11168 - 13006									
11	4860 X	4085	-0-	-775	-0-	4085 2		N	-0-
12	4898 X	3781	-0-	-1117	-0-	3781 2		N	-0-
01	4247 X	1715	-0-	-2532	-0-	1715 2		N	-0-
02	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562 2		N	-0-
03	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	15977 2		N	-0-
*04	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13170 X	11780	-0-	-1390	-0-	11780	2		N	-0-		-0-
12	13206 X	11896	-0-	-1310	-0-	11896	2		N	-0-		-0-
01	12958 X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2		N	-0-		-0-
02	10976 X	10454	-0-	-522	-0-	10454	2		N	-0-		-0-
03	12152 X	11402	-0-	-750	-0-	11402	2		N	-0-		-0-
04	11760 X	10868	-0-	-892	-0-	10868	2		N	-0-		-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
11	5730 X	5471	-0-	-259	-0-	5471	2		N	-0-		-0-
12	5983 X	5338	-0-	-645	-0-	5338	2		N	-0-		-0-
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2		N	-0-		-0-
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-		-0-
03	5642 X	5623	-0-	-19	-0-	5623	2		N	-0-		-0-
04	5460 X	4174	-0-	-1286	-0-	4174	2		N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
11	6780 X	5905	-0-	-875	-0-	5905	2		N	-0-		-0-
12	6882 X	5484	-0-	-1398	-0-	5484	2		N	-0-		-0-
01	6634 X	5630	-0-	-1004	-0-	5630	2		N	-0-		-0-
02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2		N	-0-		-0-
04	5850 X	5493	-0-	-357	-0-	5493	2		N	-0-		-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070												
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
12	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	2855	-0-	-1392	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
02	4256 X	2009	-0-	-2247	-0-	2009	2		N	-0-		-0-
03	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2		N	-0-		-0-
04	4500 X	2212	-0-	-2288	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
11	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-		-0-
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-		-0-
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-		-0-
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
*04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
11	6000 X	4590	-0-	-1410	-0-	4590	2		N	-0-		-0-
12	6200 X	4862	-0-	-1338	-0-	4862	2		N	-0-		-0-
01	5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4934	2		N	-0-		-0-
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-		-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-		-0-
04	4710 X	3363	-0-	-1347	-0-	3363	2		N	-0-		-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
11	6600 X	5825	-0-	-775	-0-	5825	2		N	-0-		-0-
12	6510 X	5949	-0-	-561	-0-	5949	2		N	-0-		-0-
01	6510 X	5608	-0-	-902	-0-	5608	2		N	-0-		-0-
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-		-0-
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-		-0-
*04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	4161	-0-	-2199	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
12	6324 X	3845	-0-	-2479	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
01	5890 X	3990	-0-	-1900	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3405	-0-	-431	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	2895	-0-	-1215	-0-	2895	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	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2		N	-0-			-0-
12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2		N	-0-			-0-
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
02	7392 X	6273	-0-	-1119	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
03	8184 X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
04	7920 X	6094	-0-	-1826	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4089	-0-	-223	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4186	-0-	-588	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4135	-0-	-485	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726													
11	8490 X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
12	8525 X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2		N	-0-			-0-
01	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
02	7056 X	6599	-0-	-457	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	7203	-0-	-609	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
11	19410 X	17837	-0-	-1573	-0-	17837	2		N	-0-			-0-
12	19623 X	17468	-0-	-2155	-0-	17468	2		N	-0-			-0-
01	19623 X	16881	-0-	-2742	-0-	16881	2		N	-0-			-0-
02	16632 X	14961	-0-	-1671	-0-	14961	2		N	-0-			-0-
03	18414 X	15960	-0-	-2454	-0-	15960	2		N	-0-			-0-
04	17820 X	14767	-0-	-3053	-0-	14767	2		N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		N	-0-			-0-
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	2504	-0-	-3138	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
*04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	4851	-0-	-1566	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
02	6020 X	3310	-0-	-2710	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
03	6665 X	3583	-0-	-3082	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
04	6450 X	3302	-0-	-3148	-0-	3302	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	6270 X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	5744	-0-	-735	-0-	5744	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5445	-0-	-569	-0-	5445	2	N	-0-			-0-
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4604	-0-	-646	-0-	4604	2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
11	7800 X	3221	-0-	-4579	-0-	3221	2	N	-0-			-0-
12	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2	N	-0-			-0-
01	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2	N	-0-			-0-
02	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2	N	-0-			-0-
03	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2	N	-0-			-0-
*04	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2	N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
11	7980 X	7121	-0-	-859	-0-	7121	2	N	-0-			-0-
12	7936 X	7171	-0-	-765	-0-	7171	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2	N	-0-			-0-
02	6580 X	6203	-0-	-377	-0-	6203	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2	N	-0-			-0-
04	7050 X	6275	-0-	-775	-0-	6275	2	N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062												
11	1410 N	1060	-0-	-350	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1082	-0-	-406	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
02	980 N	840	-0-	-140	-0-	840	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
04	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	2	N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
11	8670 X	7698	-0-	-972	-0-	7698	2	N	-0-			-0-
12	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	7239	-0-	-1410	-0-	7239	2	N	-0-			-0-
02	7196 X	6451	-0-	-745	-0-	6451	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7539	-0-	-428	-0-	7539	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	6910	-0-	-800	-0-	6910	2	N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
11	6930 X	5518	-0-	-1412	-0-	5518	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	4674	-0-	-1991	-0-	4674	2	N	-0-			-0-
01	6665 X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2	N	-0-			-0-
02	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2	N	-0-			-0-
03	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2	N	-0-			-0-
*04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2	N	-0-			-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
11	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2	N	-0-			-0-
12	9238 X	7449	-0-	-1789	-0-	7449	2	N	-0-			-0-
01	9238 X	2021	-0-	-7217	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
02	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2	N	-0-			-0-
03	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2	N	-0-			-0-
*04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5970 X	4674	-0-	-1296	-0-	4674	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	4684	-0-	-1144	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
01	5766 X	4809	-0-	-957	-0-	4809	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	4244	-0-	-96	-0-	4244	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	4240	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	4650 X	3700	-0-	-950	-0-	3700	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	4027	-0-	-685	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-			-0-
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-0-			-0-
*04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
11	21150 X	20018	-0-	-1132	-0-	20018	2	N	-0-			-0-
12	21700 X	20083	-0-	-1617	-0-	20083	2	N	-0-			-0-
01	21700 X	20257	-0-	-1443	-0-	20257	2	N	-0-			-0-
02	18760 X	17889	-0-	-871	-0-	17889	2	N	-0-			-0-
03	20770 X	19193	-0-	-1577	-0-	19193	2	N	-0-			-0-
04	20010 X	17439	-0-	-2571	-0-	17439	2	N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11126 - 12876												
11	7740 X	6679	-0-	-1061	-0-	6679	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	4112	-0-	-3886	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
01	7998 X	4980	-0-	-3018	-0-	4980	2	N	-0-			-0-
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	6515	-0-	-336	-0-	6515	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818												
11	9180 X	4485	-0-	-4695	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	4062	-0-	-3626	-0-	4062	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	3875	-0-	-2759	-0-	3875	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	3315	-0-	-1025	-0-	3315	2	N	-0-			-0-
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
11	10290 X	7227	-0-	-3063	-0-	7227	2	N	-0-			-0-
12	10633 X	9723	-0-	-910	-0-	9723	2	N	-0-			-0-
01	9486 X	7907	-0-	-1579	-0-	7907	2	N	-0-			-0-
02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2	N	-0-			-0-
03	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	7149	-0-	-51	-0-	7149	2	N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
11	8790 X	7554	-0-	-1236	-0-	7554	2	N	-0-			-0-
12	9083 X	7767	-0-	-1316	-0-	7767	2	N	-0-			-0-
01	8866 X	5069	-0-	-3797	-0-	5069	2	N	-0-			-0-
02	6916 X	5291	-0-	-1625	-0-	5291	2	N	-0-			-0-
03	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	6648	-0-	-762	-0-	6648	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6780 X	5905	-0-	-875	-0-	5905	2		N	-0-		-0-
12	6820 X	6183	-0-	-637	-0-	6183	2		N	-0-		-0-
01	6696 X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2		N	-0-		-0-
02	5516 X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2		N	-0-		-0-
03	6107 X	5748	-0-	-359	-0-	5748	2		N	-0-		-0-
04	5910 X	5479	-0-	-431	-0-	5479	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	11670 X	9152	-0-	-2518	-0-	9152	2		N	-0-		-0-
12	12059 X	9563	-0-	-2496	-0-	9563	2		N	-0-		-0-
01	11377 X	9416	-0-	-1961	-0-	9416	2		N	-0-		-0-
02	8596 X	7857	-0-	-739	-0-	7857	2		N	-0-		-0-
03	9517 X	8755	-0-	-762	-0-	8755	2		N	-0-		-0-
04	9210 X	8684	-0-	-526	-0-	8684	2		N	-0-		-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890												
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-		-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-		-0-
02	2968 X	2754	-0-	-214	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
03	3286 X	2573	-0-	-713	-0-	2573	2		N	-0-		-0-
04	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2		N	-0-		-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
11	3420 X	1302	-0-	-2118	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
12	3472 X	973	-0-	-2499	-0-	973	2		N	-0-		-0-
01	2542 X	716	-0-	-1826	-0-	716	2		N	-0-		-0-
02	1204 X	855	-0-	-349	-0-	855	2		N	-0-		-0-
03	1333 X	704	-0-	-629	-0-	704	2		N	-0-		-0-
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
11	7380 X	6087	-0-	-1293	-0-	6087	2		N	-0-		-0-
12	7626 X	5729	-0-	-1897	-0-	5729	2		N	-0-		-0-
01	7099 X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2		N	-0-		-0-
02	5628 X	5321	-0-	-307	-0-	5321	2		N	-0-		-0-
03	6231 X	5628	-0-	-603	-0-	5628	2		N	-0-		-0-
04	6030 X	5181	-0-	-849	-0-	5181	2		N	-0-		-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
11	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2		N	-0-		-0-
12	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2		N	-0-		-0-
01	15066 X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2		N	-0-		-0-
02	13832 X	13337	-0-	-495	-0-	13337	2		N	-0-		-0-
03	15314 X	15030	-0-	-284	-0-	15030	2		N	-0-		-0-
04	14820 X	12186	-0-	-2634	-0-	12186	2		N	-0-		-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
11	5220 X	3760	-0-	-1460	-0-	3760	2		N	-0-		-0-
12	5394 X	3547	-0-	-1847	-0-	3547	2		N	-0-		-0-
01	4712 X	3848	-0-	-864	-0-	3848	2		N	-0-		-0-
02	3500 X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2		N	-0-		-0-
03	3875 X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2		N	-0-		-0-
04	3750 X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM
O								COND PROD	BALANCE
11	3480 X	2475	-0-	-1005	-0-	2475	2	N	-0-
12	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	2607	2	N	-0-
01	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	2478	2	N	-0-
02	2352 X	2313	-0-	-39	-0-	2313	2	N	-0-
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-
*04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084									
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-
*04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206									
11	12990 X	10027	-0-	-2963	-0-	10027	2	N	-0-
12	13082 X	9609	-0-	-3473	-0-	9609	2	N	-0-
01	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2	N	-0-
02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2	N	-0-
03	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2	N	-0-
*04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2	N	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135									
11	12510 X	10977	-0-	-1533	-0-	10977	2	N	-0-
12	12586 X	11099	-0-	-1487	-0-	11099	2	N	-0-
01	12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10842	2	N	-0-
02	10248 X	9608	-0-	-640	-0-	9608	2	N	-0-
03	11346 X	10419	-0-	-927	-0-	10419	2	N	-0-
04	10980 X	9859	-0-	-1121	-0-	9859	2	N	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784									
11	5880 X	4913	-0-	-967	-0-	4913	2	N	-0-
12	5673 X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2	N	-0-
01	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957	2	N	-0-
02	4564 X	4214	-0-	-350	-0-	4214	2	N	-0-
03	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2	N	-0-
04	4890 X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2	N	-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298									
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2	N	-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	-0-
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-
*04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624									
11	4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2	N	-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2	N	-0-
01	4092 X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2	N	-0-
02	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2	N	-0-
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2	N	-0-
04	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7740 X	6953	-0-	-787	-0-	6953	2		N	-0-				-0-
12	8091 X	6954	-0-	-1137	-0-	6954	2		N	-0-				-0-
01	8091 X	5611	-0-	-2480	-0-	5611	2		N	-0-				-0-
02	6468 X	5722	-0-	-746	-0-	5722	2		N	-0-				-0-
03	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2		N	-0-				-0-
04	6930 X	5997	-0-	-933	-0-	5997	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
11	17280 X	14803	-0-	-2477	-0-	14803	2		N	-0-				-0-
12	17236 X	14857	-0-	-2379	-0-	14857	2		N	-0-				-0-
01	16709 X	14804	-0-	-1905	-0-	14804	2		N	-0-				-0-
02	13804 X	12929	-0-	-875	-0-	12929	2		N	-0-				-0-
03	15283 X	14361	-0-	-922	-0-	14361	2		N	-0-				-0-
04	14790 X	13792	-0-	-998	-0-	13792	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
11	13380 X	9731	-0-	-3649	-0-	9731	2		N	-0-				-0-
12	13826 X	10631	-0-	-3195	-0-	10631	2		N	-0-				-0-
01	13826 X	10671	-0-	-3155	-0-	10671	2		N	-0-				-0-
02	9240 X	9144	-0-	-96	-0-	9144	2		N	-0-				-0-
03	10230 X	9784	-0-	-446	-0-	9784	2		N	-0-				-0-
04	9900 X	9090	-0-	-810	-0-	9090	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	9870 X	8959	-0-	-911	-0-	8959	2		N	-0-				-0-
12	10199 X	9055	-0-	-1144	-0-	9055	2		N	-0-				-0-
01	10075 X	8733	-0-	-1342	-0-	8733	2		N	-0-				-0-
02	8344 X	7846	-0-	-498	-0-	7846	2		N	-0-				-0-
03	9238 X	8471	-0-	-767	-0-	8471	2		N	-0-				-0-
04	8940 X	7791	-0-	-1149	-0-	7791	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2		N	-0-				-0-
12	7905 X	6743	-0-	-1162	-0-	6743	2		N	-0-				-0-
01	7905 X	5723	-0-	-2182	-0-	5723	2		N	-0-				-0-
02	7140 X	4980	-0-	-2160	-0-	4980	2		N	-0-				-0-
03	7812 X	6171	-0-	-1641	-0-	6171	2		N	-0-				-0-
04	7560 X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2		N	-0-				-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
11	15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	15163	2		N	-0-				-0-
12	10571 X	4274	-0-	-6297	-0-	4274	2		N	-0-				-0-
01	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2		N	-0-				-0-
02	14336 X	12998	-0-	-1338	-0-	12998	2		N	-0-				-0-
03	15655 X	12780	-0-	-2875	-0-	12780	2		N	-0-				-0-
04	15150 X	13659	-0-	-1491	-0-	13659	2		N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
11	14640 X	7079	-0-	-7561	-0-	7079	2		N	-0-				-0-
12	13330 X	8106	-0-	-5224	-0-	8106	2		N	-0-				-0-
01	10602 X	7206	-0-	-3396	-0-	7206	2		N	-0-				-0-
02	6832 X	5468	-0-	-1364	-0-	5468	2		N	-0-				-0-
03	7564 X	6355	-0-	-1209	-0-	6355	2		N	-0-				-0-
*04	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12630 X	11685	-0-	-945	-0-	11685	2		N	-0-	-0-
12		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2		N	-0-	-0-
01		13051 X	8760	-0-	-4291	-0-	8760	2		N	-0-	-0-
02		10808 X	4856	-0-	-5952	-0-	4856	2		N	-0-	-0-
03		11966 X	980	-0-	-10986	-0-	980	2		N	-0-	-0-
04		11580 X	5267	-0-	-6313	-0-	5267	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
11		13530 X	10144	-0-	-3386	-0-	10144	2		N	-0-	-0-
12		13082 X	9856	-0-	-3226	-0-	9856	2		N	-0-	-0-
01		11997 X	9674	-0-	-2323	-0-	9674	2		N	-0-	-0-
02		9660 X	8062	-0-	-1598	-0-	8062	2		N	-0-	-0-
03		10695 X	8269	-0-	-2426	-0-	8269	2		N	-0-	-0-
04		10140 X	7224	-0-	-2916	-0-	7224	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		13890 X	11007	-0-	-2883	-0-	11007	2		N	-0-	-0-
12		13671 X	10965	-0-	-2706	-0-	10965	2		N	-0-	-0-
01		13082 X	9590	-0-	-3492	-0-	9590	2		N	-0-	-0-
02		10388 X	7871	-0-	-2517	-0-	7871	2		N	-0-	-0-
03		11501 X	8768	-0-	-2733	-0-	8768	2		N	-0-	-0-
04		11010 X	6592	-0-	-4418	-0-	6592	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		12180 X	11125	-0-	-1055	-0-	11125	2		N	-0-	-0-
12		12896 X	10757	-0-	-2139	-0-	10757	2		N	-0-	-0-
01		13764 X	9530	-0-	-4234	-0-	9530	2		N	-0-	-0-
02		10360 X	8657	-0-	-1703	-0-	8657	2		N	-0-	-0-
03		11470 X	9362	-0-	-2108	-0-	9362	2		N	-0-	-0-
04		11100 X	8727	-0-	-2373	-0-	8727	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
11		5070 X	4420	-0-	-650	-0-	4420	2		N	-0-	-0-
12		5239 X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2		N	-0-	-0-
01		4991 X	4430	-0-	-561	-0-	4430	2		N	-0-	-0-
02		4144 X	3902	-0-	-242	-0-	3902	2		N	-0-	-0-
03		4557 X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2		N	-0-	-0-
04		4410 X	3585	-0-	-825	-0-	3585	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		14340 X	11556	-0-	-2784	-0-	11556	2		N	-0-	-0-
12		14229 X	11355	-0-	-2874	-0-	11355	2		N	-0-	-0-
01		13516 X	11016	-0-	-2500	-0-	11016	2		N	-0-	-0-
02		10864 X	9608	-0-	-1256	-0-	9608	2		N	-0-	-0-
03		12028 X	10378	-0-	-1650	-0-	10378	2		N	-0-	-0-
04		11550 X	9514	-0-	-2036	-0-	9514	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		23100 X	13181	-0-	-9919	-0-	13181	2		N	-0-	-0-
12		23467 X	14024	-0-	-9443	-0-	14024	2		N	-0-	-0-
01		18910 X	11886	-0-	-7024	-0-	11886	2		N	-0-	-0-
02		12264 X	11038	-0-	-1226	-0-	11038	2		N	-0-	-0-
03		13578 X	10457	-0-	-3121	-0-	10457	2		N	-0-	-0-
04		13140 X	8577	-0-	-4563	-0-	8577	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22410 X	15207	-0-	-7203	-0-	15207	2		N	-0-		-0-
12	20832 X	15259	-0-	-5573	-0-	15259	2		N	-0-		-0-
01	19220 X	14837	-0-	-4383	-0-	14837	2		N	-0-		-0-
02	14112 X	13046	-0-	-1066	-0-	13046	2		N	-0-		-0-
03	15624 X	12997	-0-	-2627	-0-	12997	2		N	-0-		-0-
04	15120 X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2		N	-0-		-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
11	18870 X	17528	-0-	-1342	-0-	17528	2		N	-0-		-0-
12	20925 X	17128	-0-	-3797	-0-	17128	2		N	-0-		-0-
01	20925 X	16442	-0-	-4483	-0-	16442	2		N	-0-		-0-
02	16296 X	14112	-0-	-2184	-0-	14112	2		N	-0-		-0-
03	18042 X	15228	-0-	-2814	-0-	15228	2		N	-0-		-0-
04	17460 X	14192	-0-	-3268	-0-	14192	2		N	-0-		-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
11	61650 X	46714	-0-	-14936	-0-	46714	2		N	-0-		-0-
12	57753 X	43411	-0-	-14342	-0-	43411	2		N	-0-		-0-
01	57753 X	43073	-0-	-14680	-0-	43073	2		N	-0-		-0-
02	43344 X	40047	-0-	-3297	-0-	40047	2		N	-0-		-0-
03	47988 X	42662	-0-	-5326	-0-	42662	2		N	-0-		-0-
04	46440 X	38081	-0-	-8359	-0-	38081	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	22350 X	18053	-0-	-4297	-0-	18053	2		N	-0-		-0-
12	22847 X	15961	-0-	-6886	-0-	15961	2		N	-0-		-0-
01	22847 X	15409	-0-	-7438	-0-	15409	2		N	-0-		-0-
02	16744 X	13178	-0-	-3566	-0-	13178	2		N	-0-		-0-
03	18538 X	14379	-0-	-4159	-0-	14379	2		N	-0-		-0-
04	17940 X	13862	-0-	-4078	-0-	13862	2		N	-0-		-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-		-0-
12	5611 X	5538	-0-	-73	-0-	5538	2		N	-0-		-0-
01	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2		N	-0-		-0-
02	5236 X	4524	-0-	-712	-0-	4524	2		N	-0-		-0-
03	5797 X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2		N	-0-		-0-
04	5610 X	4401	-0-	-1209	-0-	4401	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	16350 X	14005	-0-	-2345	-0-	14005	2		N	-0-		-0-
12	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2		N	-0-		-0-
01	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2		N	-0-		-0-
02	13076 X	11938	-0-	-1138	-0-	11938	2		N	-0-		-0-
03	14880 X	12566	-0-	-2314	-0-	12566	2		N	-0-		-0-
04	14400 X	11416	-0-	-2984	-0-	11416	2		N	-0-		-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
11	11700 X	8955	-0-	-2745	-0-	8955	2		N	-0-		-0-
12	11780 X	8621	-0-	-3159	-0-	8621	2		N	-0-		-0-
01	10571 X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2		N	-0-		-0-
02	8344 X	6977	-0-	-1367	-0-	6977	2		N	-0-		-0-
03	9238 X	7570	-0-	-1668	-0-	7570	2		N	-0-		-0-
04	8940 X	6882	-0-	-2058	-0-	6882	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18570 X	12234	-0-	-6336	-0-	12234 2			N	-0-		-0-
12	16802 X	12205	-0-	-4597	-0-	12205 2			N	-0-		-0-
01	14849 X	10843	-0-	-4006	-0-	10843 2			N	-0-		-0-
02	11368 X	9522	-0-	-1846	-0-	9522 2			N	-0-		-0-
03	12586 X	10411	-0-	-2175	-0-	10411 2			N	-0-		-0-
04	12180 X	7806	-0-	-4374	-0-	7806 2			N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
11	29760 X	20637	-0-	-9123	-0-	20637 2			N	-0-		-0-
12	31203 X	31203	-0-	-0-	-0-	31203 2			N	-0-		-0-
01	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	28034 2			N	-0-		-0-
02	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23639 2			N	-0-		-0-
03	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	25409 2			N	-0-		-0-
04	23160 X	20849	-0-	-2311	-0-	20849 2			N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
11	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2			N	-0-		-0-
12	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724 2			N	-0-		-0-
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472 2			N	-0-		-0-
02	10892 X	9947	-0-	-945	-0-	9947 2			N	-0-		-0-
03	12059 X	10904	-0-	-1155	-0-	10904 2			N	-0-		-0-
04	11670 X	10156	-0-	-1514	-0-	10156 2			N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964												
11	36090 X	26042	-0-	-10048	-0-	26042 2			N	-0-		-0-
12	34441 X	34237	-0-	-204	-0-	34237 2			N	-0-		-0-
01	33418 X	29877	-0-	-3541	-0-	29877 2			N	-0-		-0-
02	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	27946 2			N	-0-		-0-
03	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	29688 2			N	-0-		-0-
*04	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29768 2			N	-0-		-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
11	81630 X	19487	-0-	-62143	-0-	19487 2			N	-0-		-0-
12	84351 X	17008	-0-	-67343	-0-	17008 2			N	-0-		-0-
01	84351 X	10074	-0-	-74277	-0-	10074 2			N	-0-		-0-
02	18200 X	4267	-0-	-13933	-0-	4267 2			N	-0-		-0-
03	20150 X	3951	-0-	-16199	-0-	3951 2			N	-0-		-0-
04	19500 X	3754	-0-	-15746	-0-	3754 2			N	-0-		-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
11	30210 X	6700	-0-	-23510	-0-	6700 2			N	-0-		-0-
12	31217 X	6331	-0-	-24886	-0-	6331 2			N	-0-		-0-
01	31217 X	5688	-0-	-25529	-0-	5688 2			N	-0-		-0-
02	28196 X	5019	-0-	-23177	-0-	5019 2			N	-0-		-0-
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2			N	-0-		-0-
04	6690 X	5743	-0-	-947	-0-	5743 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	62940 X	19744	-0-	-43196	-0-	19744 2			N	-0-		-0-
12	65038 X	18469	-0-	-46569	-0-	18469 2			N	-0-		-0-
01	65038 X	31990	-0-	-33048	-0-	31990 2			N	-0-		-0-
02	58744 X	29056	-0-	-29688	-0-	29056 2			N	-0-		-0-
03	65038 X	30338	-0-	-34700	-0-	30338 2			N	-0-		-0-
04	30960 X	28074	-0-	-2886	-0-	28074 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	45750 X	26602	-0-	-19148	-0-	26602	2	N	-0-
12	47275 X	26058	-0-	-21217	-0-	26058	2	N	-0-
01	47275 X	24204	-0-	-23071	-0-	24204	2	N	-0-
02	42700 X	20536	-0-	-22164	-0-	20536	2	N	-0-
03	47275 X	21449	-0-	-25826	-0-	21449	2	N	-0-
04	26610 X	19512	-0-	-7098	-0-	19512	2	N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774									
11	31680 X	17968	-0-	-13712	-0-	17968	2	N	-0-
12	32736 X	15019	-0-	-17717	-0-	15019	2	N	-0-
01	32736 X	14959	-0-	-17777	-0-	14959	2	N	-0-
02	29568 X	13095	-0-	-16473	-0-	13095	2	N	-0-
03	32736 X	14031	-0-	-18705	-0-	14031	2	N	-0-
04	17970 X	12812	-0-	-5158	-0-	12812	2	N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718									
11	69360 X	25599	-0-	-43761	-0-	25599	2	N	-0-
12	71672 X	35245	-0-	-36427	-0-	35245	2	N	-0-
01	71672 X	31684	-0-	-39988	-0-	31684	2	N	-0-
02	64736 X	25806	-0-	-38930	-0-	25806	2	N	-0-
03	71672 X	26158	-0-	-45514	-0-	26158	2	N	-0-
04	34110 X	22640	-0-	-11470	-0-	22640	2	N	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160									
11	56856 X	56856	-0-	-0-	-0-	56856	2	N	-0-
12	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2	N	-0-
01	47181 X	47181	-0-	-0-	-0-	47181	2	N	-0-
02	40656 X	36192	-0-	-4464	-0-	36192	2	N	-0-
03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	51465	2	N	-0-
04	43560 X	42915	-0-	-645	-0-	42915	2	N	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956									
11	45300 X	34050	-0-	-11250	-0-	34050	2	N	-0-
12	46810 X	32004	-0-	-14806	-0-	32004	2	N	-0-
01	46810 X	26863	-0-	-19947	-0-	26863	2	N	-0-
02	42280 X	24229	-0-	-18051	-0-	24229	2	N	-0-
03	46810 X	25058	-0-	-21752	-0-	25058	2	N	-0-
04	34050 X	21771	-0-	-12279	-0-	21771	2	N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700									
11	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2	N	-0-
12	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2	N	-0-
01	26628 X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	2	N	-0-
02	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2	N	-0-
03	20739 X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2	N	-0-
04	20070 X	17880	-0-	-2190	-0-	17880	2	N	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214									
11	40950 X	17627	-0-	-23323	-0-	17627	2	N	-0-
12	42315 X	20275	-0-	-22040	-0-	20275	2	N	-0-
01	42315 X	16018	-0-	-26297	-0-	16018	2	N	-0-
02	38220 X	10712	-0-	-27508	-0-	10712	2	N	-0-
03	42315 X	10862	-0-	-31453	-0-	10862	2	N	-0-
04	19620 X	13758	-0-	-5862	-0-	13758	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	34200 X	30486	-0-	-3714	-0-	30486 2		N	-0-
12	35340 X	32020	-0-	-3320	-0-	32020 2		N	-0-
01	35340 X	28151	-0-	-7189	-0-	28151 2		N	-0-
02	31920 X	23083	-0-	-8837	-0-	23083 2		N	-0-
03	35340 X	23422	-0-	-11918	-0-	23422 2		N	-0-
04	30990 X	20880	-0-	-10110	-0-	20880 2		N	-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514									
11	0	4473	-0-	4473	4473 2			N	-0-
12	0	32826	-0-	32826	37299 2			N	-0-
01	69643 X	32344	-0-	-37299	-0-	32344 2		N	-0-
02	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523 2		N	-0-
03	22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	22923 2		N	-0-
*04	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403 2		N	-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152									
01	0	15505	-0-	15505	15505 2			N	-0-
02	41044 X	25539	-0-	-15505	-0-	25539 2		N	-0-
03	39184 X	35762	-0-	-3422	-0-	35762 2		N	-0-
04	37920 X	23534	-0-	-14386	-0-	23534 2		N	-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464									
11	8820 X	7152	-0-	-1668	-0-	7152 2		Y	-0-
12	8773 X	7149	-0-	-1624	-0-	7145 2	4 9	Y	4
01	8494 X	7324	-0-	-1170	-0-	387 1	6934 2	Y	3
						3 9			5 1
02	6804 X	6633	-0-	-171	-0-	347 1	6284 2	Y	2
						2 9			8
03	7533 X	7184	-0-	-349	-0-	370 1	6807 2	Y	6
						7 9			11 1
*04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	398 1	7167 2	Y	3
						3 9			6
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626									
05	8266	6388	-0-	-1878 B	1279	326 1	6062 2	N	-0-
06	38880 X	7109	-0-	-31771	-0-	369 1	6740 2	N	-0-
07	40176 X	6415	-0-	-33761	-0-	338 1	6077 2	N	-0-
08	40176 X	5952	-0-	-34224	-0-	311 1	5641 2	N	-0-
09	38880 X	5330	-0-	-33550	-0-	250 1	5080 2	N	-0-
10	40176 X	5062	-0-	-35114	-0-	5062 2		N	-0-
11	38880 X	4731	-0-	-34149	-0-	4731 2		N	-0-
12	40176 X	4304	-0-	-35872	-0-	4304 2		N	-0-
01	40176 X	4762	-0-	-35414	-0-	251 1	4511 2	N	-0-
02	36288 X	4110	-0-	-32178	-0-	215 1	3895 2	N	-0-
03	40176 X	4390	-0-	-35786	-0-	227 1	4163 2	N	-0-
04	38880 X	4239	-0-	-34641	-0-	223 1	4016 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)				//CONT.//		05190 725		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.						924624															
NEYLAND UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 230025		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 8223 - 8258							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					162	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34					196	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28		5	8		219	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		4	8		219	
XTO ENERGY INC.						945936															
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:		8		RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8006 - 8230							
11		1950	N	1514	-0-	-436	-0-	-0-		1514	2			N	-0-					-0-	
12		1798	N	1572	-0-	-226	-0-	-0-		1572	2			N	-0-					-0-	
01		1674	N	1635	-0-	-39	-0-	-0-		1635	2			N	-0-					-0-	
02		1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		1530	2			N	-0-					-0-	
03		1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-		1742	2			N	-0-					-0-	
*04		1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		1654	2			N	-0-					-0-	
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)						05190 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.						216378															
WHALEY, T.W. -A-				WELL #:		3		RRCID -> 266174		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 13119		PERF. 9340 - 9340							
11		27210	X	979	-0-	-26231	-0-	-0-		978	2		1	9	Y	1				7	
12		28117	X	923	-0-	-27194	-0-	-0-		919	2		4	9	Y	4		8	1	3	
01		28117	X	758	-0-	-27359	-0-	-0-		40	1		716	2	Y	2				5	
										2	9										
02		25396	X	674	-0-	-24722	-0-	-0-		35	1		633	2	Y	5				10	
										6	9										
03		28117	X	720	-0-	-27397	-0-	-0-		37	1		674	2	Y	8		14	1	4	
										9	9										
04		990	X	11	-0-	-979	-0-	-0-		11	2				Y	-0-				4	
O'BENCO, INC.						617512															
COMMANDER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 264867		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 12197		PERF. 4924 - 4926							
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	903				N		-0-						-0-	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	903				N		-0-						-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	903				N		-0-						-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	903				N		-0-						-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	903				N		3			3	8		-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	903				N		2			2	1		-0-	
XTO ENERGY INC.						945936															
MITCHELL UNIT III				WELL #:		8		RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525 - 9420							
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-	
BUCHANAN SWD				WELL #:		1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473							
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-	

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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	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 07/01/2009		TOTAL DEPTH 12940		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-

LUTZ GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 261193		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 13305		PERF. 8958 - 9660						
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 (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
ANCHICKS SWD			WELL #:	1	RRCID -> 265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9732 - 10502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
KARRAKER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9168 - 9854
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BANKER-ROLFE (COTTON VALLEY)				05451 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993							
STOUT			WELL #:	1	RRCID -> 228106	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	31500 - 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-
BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195							
BONNER, BOBBY			WELL #:	1	RRCID -> 179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	10665 - 10780
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	19 1	221 2	N	5	2 1	4
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	27 1	286 2	N	-0-	1 1	3
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25 1	271 2	N	1	2 1	2
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	22 1	239 2	N	-0-	1 1	1
03	310 X	86	-0-	-224	-0-	7 1	79 2	N	-0-	1 1	-0-
04	300 X	10	-0-	-290	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10627 - 10769
11	3570 X	3009	-0-	-561	-0-	239 1	2745 2	N	23	3 1	44
12	3503 X	2930	-0-	-573	-0-	249 1	2680 2	N	1	2 1	43
01	2387 X	1671	-0-	-716	-0-	140 1	1529 2	N	2	4 1	41
02	2800 X	2481	-0-	-319	-0-	209 1	2271 2	N	1	1 1	41
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	239 1	2526 2	N	1	1 1	41
04	3000 X	2572	-0-	-428	-0-	230 1	2341 2	N	1	1 1	41

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	420 X	309	-0-	-111	-0-	25	1	284	2	N	-0-	2 1	36 7	19
12	496 X	395	-0-	-101	-0-	34	1	361	2	N	-0-	1 1		18
01	496 X	450	-0-	-46	-0-	38	1	411	2	N	1	2 1		17
						1	9							
02	448 X	433	-0-	-15	-0-	36	1	397	2	N	-0-	1 1		16
03	496 X	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	2	N	-0-			16
*04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	1 1		15
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-
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644														
11	1950 X	1367	-0-	-583	-0-	109	1	1257	2	N	1	3 1	11 7	64
						1	9							
12	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	168	1	1799	2	N	1	2 1		63
						1	9							
01	2015 X	1509	-0-	-506	-0-	126	1	1381	2	N	2	4 1		61
						2	9							
02	1680 X	1142	-0-	-538	-0-	96	1	1045	2	N	1	1 1		61
						1	9							
03	1953 X	1219	-0-	-734	-0-	105	1	1113	2	N	1	1 1		61
						1	9							
04	1890 X	1187	-0-	-703	-0-	106	1	1080	2	N	1	1 1		61
						1	9							
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599														
11	5220 X	4484	-0-	-736	-0-	359	1	4118	2	N	6	5 1		131
						7	9							
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	N	6	4 1		133
						7	9							
01	5115 X	4583	-0-	-532	-0-	382	1	4190	2	N	10	12 1		131
						11	9							
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	461	1	5015	2	N	7	6 1		132
						8	9							
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	486	1	5142	2	N	5	6 1		131
						6	9							
*04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	483	1	4913	2	N	5	6 1		130
						6	9							
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696														
11	3150 X	387	-0-	-2763	-0-	31	1	355	2	N	1	3 1	19 7	234
						1	9							
12	3162 X	396	-0-	-2766	-0-	34	1	361	2	N	1	2 1		233
						1	9							
01	3131 X	183	-0-	-2948	-0-	15	1	166	2	N	2	4 1		231
						2	9							
02	2828 X	335	-0-	-2493	-0-	28	1	306	2	N	1	1 1		231
						1	9							
03	1705 X	198	-0-	-1507	-0-	17	1	178	2	N	3	186 1		48
						3	9							
04	390 X	170	-0-	-220	-0-	15	1	154	2	N	1	1 1		48
						1	9							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				//CONT.//	243195												
BONNER, BOBBY				WELL #:	5	RRCID -> 203976				COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	4380 X	2473	-0-	-1907	-0-	187	1	2147	2	N	126	9	1			184	
						139	9										
12	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	328	1	3523	2	N	25	11	1			198	
						28	9										
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	384	1	4214	2	N	36	22	1			212	
						40	9										
02	3584 X	3351	-0-	-233	-0-	280	1	3050	2	N	19	12	1			219	
						21	9										
03	3875 X	3000	-0-	-875	-0-	257	1	2718	2	N	23	152	1			90	
						25	9										
04	4500 X	2678	-0-	-1822	-0-	238	1	2421	2	N	17	12	1			95	
						19	9										

BONNER, BOBBY				WELL #:	9	RRCID -> 209017				COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794			
11	3210 X	2860	-0-	-350	-0-	227	1	2608	2	N	23	9	1			156	
						25	9										
12	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	243	1	2613	2	N	12	11	1			157	
						13	9										
01	3100 X	2582	-0-	-518	-0-	214	1	2348	2	N	18	22	1			153	
						20	9										
02	2800 X	1107	-0-	-1693	-0-	92	1	1001	2	N	13	12	1			154	
						14	9										
03	3100 X	334	-0-	-2766	-0-	28	1	294	2	N	11	12	1			153	
						12	9										
04	2880 X	333	-0-	-2547	-0-	29	1	294	2	N	9	12	1			150	
						10	9										

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 214884				COMPL. DATE 05/08/2005				TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512			
11	5370 X	4684	-0-	-686	-0-	374	1	4300	2	N	9	9	1	35	7	142	
						10	9										
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	488	1	5242	2	N	12	13	1			141	
						13	9										
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	509	1	5583	2	N	19	21	1			139	
						21	9										
02	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	461	1	5018	2	N	13	11	1			141	
						14	9										
03	5735 X	5164	-0-	-571	-0-	445	1	4707	2	N	11	12	1			140	
						12	9										
04	5910 X	4738	-0-	-1172	-0-	423	1	4305	2	N	9	12	1			137	
						10	9										

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215151				COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568			
11	150 X	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-	2	1	50	7	99	
12	155 X	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			98	
01	155 X	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-	1	1			97	
02	140 X	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-	2	1			95	
03	155 X	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95	
04	120 X	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	2	N	-0-					95	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10763 - 11561		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	56 1	648 2	2	N	46	2 1		124
						51 9							
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	41 1	446 2	2	N	-0-	1 1		123
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	50 1	549 2	2	N	1	2 1		122
						1 9							
02	672 X	413	-0-	-259	-0-	35 1	378 2	2	N	-0-			121
03	744 X	534	-0-	-210	-0-	46 1	488 2	2	N	-0-	1 1		121
04	720 X	381	-0-	-339	-0-	34 1	347 2	2	N	-0-	1 1		120
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10874 - 11096		
11	1440 X	640	-0-	-800	-0-	51 1	579 2	2	N	9	3 1		192
						10 9							
12	1333 X	651	-0-	-682	-0-	55 1	595 2	2	N	1	1 1		192
						1 9							
01	1333 X	770	-0-	-563	-0-	64 1	705 2	2	N	1	3 1		190
						1 9							
02	1204 X	691	-0-	-513	-0-	58 1	632 2	2	N	1	1 1		190
						1 9							
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	81 1	862 2	2	N	1	1 1		190
						1 9							
*04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	81 1	828 2	2	N	1	1 1		190
						1 9							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10905 - 11919		
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	524 1	6019 2	2	N	5	2 1		34
						6 9							
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	18 1	195 2	2	N	10	1 1		43
						11 9							
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	2	N	-0-	1 1		42
02	6104 X	224	-0-	-5880	-0-	19 1	205 2	2	N	-0-	2 1		40
03	6758 X	1172	-0-	-5586	-0-	101 1	1071 2	2	N	-0-			40
04	6540 X	249	-0-	-6291	-0-	22 1	227 2	2	N	-0-			40
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11153 - 12139		
11	1410 X	490	-0-	-920	-0-	38 1	439 2	2	N	12	3 1		56
						13 9							
12	1426 X	1338	-0-	-88	-0-	114 1	1223 2	2	N	1	2 1		55
						1 9							
01	1395 X	1286	-0-	-109	-0-	107 1	1177 2	2	N	2	4 1		53
						2 9							
02	1260 X	1121	-0-	-139	-0-	94 1	1026 2	2	N	1	1 1		53
						1 9							
03	1364 X	1203	-0-	-161	-0-	104 1	1098 2	2	N	1	1 1		53
						1 9							
04	1320 X	1084	-0-	-236	-0-	97 1	986 2	2	N	1	1 1		53
						1 9							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195														
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3750 X	2963	-0-	-787	-0-	234 42	1 9	2687	2	N	38	7 1	7 7	274				
12	3565 X	2876	-0-	-689	-0-	244 13	1 9	2619	2	N	12	7 1		279				
01	3503 X	2314	-0-	-1189	-0-	191 31	1 9	2092	2	N	28	23 1		284				
02	3164 X	2715	-0-	-449	-0-	226 28	1 9	2461	2	N	25	199 1		110				
03	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	243 21	1 9	2567	2	N	19	12 1		117				
04	2970 X	2504	-0-	-466	-0-	223 15	1 9	2266	2	N	14	12 1		119				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. BASS					251691		WELL #:		1		RRCID -> 186413		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11822		PERF.10524 - 10975	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			49				
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49				
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49				
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			49				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49				
FOREST OIL CORPORATION ORANSKY, M. B. ET AL					275740		WELL #:		1		RRCID -> 112823		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10772	
11	840 X	545	-0-	-295	-0-	60 62	1 1	485	2	N	-0-			33				
12	775 X	612	-0-	-163	-0-	62 77	1 1	550	2	N	-0-			33				
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	789	2	N	5			38				
02	672 X	622	-0-	-50	-0-	59 74	1 1	563	2	N	-0-			38				
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	649	2	N	10			48				
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			48				
ORANSKY, M.B. ET AL					2		WELL #:		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-				
JHP OPERATING, LLC MOORE					432463		WELL #:		1		RRCID -> 208426		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 11367		PERF.11018 - 11092	
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	35 35	1 1	710	3	N	-0-			-0-				
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	35 35	1 1	1962	3	N	-0-			-0-				
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	35 35	1 1	1714	3	N	-0-			-0-				
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	35 35	1 1	1878	3	N	-0-			-0-				
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	35 35	1 1	2575	3	N	-0-			-0-				
*04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	35 35	1 1	1608	3	N	-0-			-0-				

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195												
BONNER, BOBBY				WELL #:	5	RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
11	270 X	224	-0-	-46	-0-			17 1	197 2		N	9	9 1	49 7		12
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-			10 9								
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-			28 1	304 2		N	12	13 1			11
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-			13 9								
03	341 X	312	-0-	-29	-0-			32 1	348 2		N	19	21 1			9
04	390 X	288	-0-	-102	-0-			21 9								
								28 1	309 2		N	13	12 1			10
								14 9								
								26 1	274 2		N	11	12 1			9
								12 9								
								25 1	252 2		N	10	12 1			7
								11 9								

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-

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)														
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2010 X	1312	-0-	-698	-0-	103 1	1184 2	N	23	7 1				128
12	2232 X	980	-0-	-1252	-0-	25 9	885 2	N	12	7 1				133
01	2232 X	2030	-0-	-202	-0-	82 1	1841 2	N	19	23 1				129
02	2016 X	1845	-0-	-171	-0-	13 9	1677 2	N	13	12 1				130
03	2077 X	1532	-0-	-545	-0-	168 1	1389 2	N	11	12 1				129
04	1950 X	1735	-0-	-215	-0-	21 9	1569 2	N	11	12 1	1 8			127
						154 1								
						12 9								
PATARA ANDOVER I LLC														
WATSON, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746														
11	1950 X	1618	-0-	-332	-0-	660 1	957 2	N	1	1 1				25
12	2015 X	1807	-0-	-208	-0-	1 9	1231 2	N	4	4 1				25
01	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	572 1	1333 2	N	-0-					25
02	1848 X	752	-0-	-1096	-0-	4 9	510 2	N	-0-					25
03	2046 X	1076	-0-	-970	-0-	594 1	729 2	N	2	2 1				25
04	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	242 1	1285 2	N	-0-					25
						345 1								
						2 9								
						299 1								
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)														
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
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-
FOREST OIL CORPORATION														
ORANSKY, M.B. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457														
11	2370 X	2176	-0-	-194	-0-	239 1	1934 2	N	3					116
12	3317 X	2500	-0-	-817	-0-	3 9	2241 2	N	5					121
01	3317 X	2607	-0-	-710	-0-	253 1	2365 2	N	11					132
02	2996 X	2497	-0-	-499	-0-	6 9	2257 2	N	2					134
03	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	230 1	2286 2	N	12					146
*04	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	12 9	2139 2	N	-0-					146
						262 1								
						13 9								
						206 1								
ORANSKY, M. B. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BARRON (WOODBINE)				05844 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE					
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.				909658														
BARRON, ETHEL B				WELL #: 1	RRCID -> 015372	COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285		PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-	
BARRON, ETHEL "B"				WELL #: 2	RRCID -> 104979	COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3090 - 3122								
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					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528														
WALKER, M. P. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093998	COMPL. DATE 03/29/1981		TOTAL DEPTH 15917		PERF.13307 - 13894								
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	55	1	847	2	N	-0-						-0-	
12	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	103	1	2060	2	N	-0-						-0-	
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	62	1	1417	2	N	-0-						-0-	
02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	34	1	1269	2	N	-0-						-0-	
03	2170 N	1274	-0-	-896 B	-0-	66	1	1208	2	N	-0-						-0-	
04	1440 N	793	-0-	-647 B	-0-	49	1	744	2	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	540 N	263	-0-	-277 B	-0-	16	1	247	2	N	-0-						-0-	
12	1116 N	105	-0-	-1011 B	-0-	5	1	100	2	N	-0-						-0-	
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	11	1	245	2	N	-0-						-0-	
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	N	-0-						-0-	
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	13	1	246	2	N	-0-						-0-	
04	240 N	138	-0-	-102 B	-0-	9	1	129	2	N	-0-						-0-	
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144621	COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14162 - 14816								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	2		N	-0-		-0-
12	6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2		N	-0-		-0-
01	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	2		N	-0-		-0-
02	4895 X	4895	-0-	-0- B	-0-	4895	2		N	-0-		-0-
03	5686 X	5686	-0-	-0- B	-0-	5686	2		N	-0-		-0-
*04	5499 X	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	2		N	-0-		-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
11	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	46	1	4631	3	N	-0-	-0-
12	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	45	1	4477	3	N	-0-	-0-
01	4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	43	1	4344	3	N	-0-	-0-
02	4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	41	1	4128	3	N	-0-	-0-
03	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	46	1	4608	3	N	-0-	-0-
*04	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	43	1	4334	3	N	-0-	-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
11	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	23	1	2258	2	N	-0-	-0-
12	2484 X	2484	-0-	-0- B	-0-	25	1	2459	2	N	-0-	-0-
01	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	25	1	2484	2	N	-0-	-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-	-0-
03	5567 X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-	-0-
*04	9769 X	9769	-0-	-0- B	-0-	97	1	9672	2	N	-0-	-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
11	9476 X	9476	-0-	-0- B	-0-	9476	2		N	-0-		-0-
12	8716 X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2		N	-0-		-0-
01	7720 X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720	2		N	-0-		-0-
02	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	6947	2		N	-0-		-0-
03	7888 X	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	2		N	-0-		-0-
*04	7165 X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165	2		N	-0-		-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
11	8326 X	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2		N	-0-		-0-
12	7744 X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744	2		N	-0-		-0-
01	7033 X	7033	-0-	-0- B	-0-	7033	2		N	-0-		-0-
02	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2		N	-0-		-0-
03	5888 X	5888	-0-	-0- B	-0-	5888	2		N	-0-		-0-
*04	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	5562	2		N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
11	17892 X	17892	-0-	-0- B	-0-	177	1	17715	2	N	-0-	-0-
12	16493 X	16493	-0-	-0- B	-0-	163	1	16330	2	N	-0-	-0-
01	13930 X	13930	-0-	-0- B	-0-	138	1	13792	2	N	-0-	-0-
02	11817 X	11817	-0-	-0- B	-0-	117	1	11700	2	N	-0-	-0-
03	9864 X	9864	-0-	-0- B	-0-	98	1	9766	2	N	-0-	-0-
*04	8697 X	8697	-0-	-0- B	-0-	86	1	8611	2	N	-0-	-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
11	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2		N	-0-		-0-
12	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2		N	-0-		-0-
01	3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	2		N	-0-		-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2		N	-0-		-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	2		N	-0-		-0-
*04	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	30	1	3022	2	N	-0-		-0-
12		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	27	1	2680	2	N	-0-		-0-
01		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	27	1	2726	2	N	-0-		-0-
02		2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-		-0-
03		2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	26	1	2580	2	N	-0-		-0-
*04		2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
11		4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-		-0-
12		4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-		-0-
01		4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-		-0-
02		4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-		-0-
03		4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-		-0-
04		4290 X	4027	-0-	-263 B	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
11		5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-		-0-
12		5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	52	1	5232	2	N	-0-		-0-
01		5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	53	1	5259	2	N	-0-		-0-
02		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	44	1	4357	2	N	-0-		-0-
03		4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	49	1	4868	2	N	-0-		-0-
*04		5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	54	1	5381	2	N	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806														
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
11		3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-		87
12		3410 X	3341	-0-	-69 B	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-		87
01		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-		87
02		3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-		87
03		3720 X	3663	-0-	-57 B	-0-	36	1	3624	2	Y	3		90
							3	9						
*04		3570 X	3290	-0-	-280 B	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-		90
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122														
11		4560 X	4001	-0-	-559 B	-0-	40	1	3961	2	Y	-0-		-0-
12		4712 X	3978	-0-	-734 B	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-		-0-
01		4712 X	4309	-0-	-403 B	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-		-0-
02		4032 X	3806	-0-	-226 B	-0-	38	1	3762	2	Y	5		5
							6	9						
03		4464 X	4093	-0-	-371 B	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-		5
*04		4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-		5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-		-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973													
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	3	1	297	2	N	-0-		10
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	4	1	410	2	N	-0-		10
01	527 N	80	-0-	-447 B	-0-	1	1	79	2	N	-0-		10
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	2	N	-0-		10
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	3	1	339	2	N	-0-		10
*04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	-0-		10
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297													
11	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	18	1	1771	3	N	-0-		108
12	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	14	1	1368	3	N	-0-		108
01	1116 N	834	-0-	-282 B	-0-	8	1	826	3	N	-0-		108
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	17	1	1717	3	N	-0-		108
03	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	17	1	1692	3	N	-0-		108
*04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	3	N	-0-		108
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
11	4170 X	4020	-0-	-150 B	-0-	40	1	3980	2	Y	-0-		10
12	4247 X	4219	-0-	-28 B	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-		10
01	4247 X	3916	-0-	-331 B	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-		10
02	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-		10
03	4123 X	4081	-0-	-42 B	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-		10
04	3990 X	3809	-0-	-181 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-		10
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530													
11	1590 X	1541	-0-	-49 B	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-		33
12	1608 X	1608	-0-	-0- B	-0-	16	1	1592	2	Y	-0-		33
01	1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-		33
02	1428 N	1293	-0-	-135 B	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-		33
03	1612 N	1286	-0-	-326 B	-0-	13	1	1273	2	Y	-0-		33
04	1530 N	897	-0-	-633 B	-0-	9	1	888	2	Y	-0-		33
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059													
11	2250 N	2114	-0-	-136 B	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-		105
12	2325 N	1967	-0-	-358 B	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-		105
01	2325 N	1980	-0-	-345 B	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-		105
02	1904 N	1728	-0-	-176 B	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-		105
03	1953 N	1918	-0-	-35 B	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-		105
04	1920 N	1802	-0-	-118 B	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-		105
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580													
11	5135 X	5135	-0-	-0- B	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-		70
12	4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-		70
01	5363 X	3802	-0-	-1561 B	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-		70
02	4536 X	3618	-0-	-918 B	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-		70
03	5022 X	4318	-0-	-704 B	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-		70
04	4860 X	4022	-0-	-838 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-		70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	5310 X	4368	-0-	-942 B	-0-	43	1	4325	2	N	-0-	-0-
12	5487 X	4620	-0-	-867 B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-	-0-
01	6997 X	6997	-0-	-0- B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-	-0-
02	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	59	1	5893	2	N	-0-	-0-
03	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	60	1	5993	2	N	-0-	-0-
*04	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	56	1	5647	2	N	-0-	-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
11	6300 X	6071	-0-	-229 B	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-	-0-
12	6510 X	5821	-0-	-689 B	-0-	58	1	5763	2	Y	-0-	-0-
01	6510 X	5785	-0-	-725 B	-0-	57	1	5728	2	Y	-0-	-0-
02	5852 X	5567	-0-	-285 B	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-	-0-
03	6386 X	5034	-0-	-1352 B	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-	-0-
04	6060 X	5110	-0-	-950 B	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-	-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898												
11	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	372	1	5673	2	N	-0-	-0-
12	5232 X	5232	-0-	-0- B	-0-	248	1	4984	2	N	-0-	-0-
01	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	220	1	5057	2	N	-0-	-0-
02	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	38	1	1428	2	N	-0-	-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0- B	-0-	173	1	3172	2	N	-0-	-0-
*04	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	245	1	3746	2	N	-0-	-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	15	1	225	2	N	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	9	1	190	2	N	-0-	-0-
01	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
*04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	13	1	205	2	N	-0-	-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
11	4800 X	4341	-0-	-459 B	-0-	43	1	4298	2	Y	-0-	-0-
12	4929 X	3873	-0-	-1056 B	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-	-0-
01	4433 X	4238	-0-	-195 B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-	-0-
02	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-	-0-
03	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-	-0-
*04	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
11	9360 X	8543	-0-	-817 B	-0-	85	1	8458	2	Y	-0-	27
12	10282 X	10282	-0-	-0- B	-0-	102	1	10180	2	Y	-0-	27
01	9672 X	9667	-0-	-5 B	-0-	96	1	9571	2	Y	-0-	27
02	8316 X	6177	-0-	-2139 B	-0-	61	1	6116	2	Y	-0-	27
03	10283 X	10283	-0-	-0- B	-0-	102	1	10181	2	Y	-0-	27
04	8910 X	8533	-0-	-377 B	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-	27
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
11	5340 X	3489	-0-	-1851 B	-166911	35	1	3454	2	Y	-0-	28
12	5456 X	4806	-0-	-650 B	-166911	48	1	4758	2	Y	-0-	28
01	5456 X	5852	-0-	396 B	-166515	58	1	5794	2	Y	-0-	28
02	4788 X	4725	-0-	-63 B	-166515	47	1	4678	2	Y	-0-	28
03	4805 X	5612	-0-	807 B	-165708	56	1	5556	2	Y	-0-	28
04	5130 X	4906	-0-	-224 B	-165708	49	1	4857	2	Y	-0-	28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7297 X	7297	-0-	-0- B	-0-	72	1	7225	2	Y		-0-			-0-
12	7316 X	6984	-0-	-332 B	-0-	69	1	6915	2	Y		-0-			-0-
01	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	73	1	7295	2	Y		-0-			-0-
02	8428 X	6498	-0-	-1930 B	-0-	64	1	6434	2	Y		-0-			-0-
03	9331 X	8299	-0-	-1032 B	-0-	82	1	8217	2	Y		-0-			-0-
*04	11098 X	11098	-0-	-0- B	-0-	110	1	10988	2	Y		-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
11	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N		-0-			-0-
12	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	36	1	3622	2	N		-0-			-0-
01	3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	33	1	3307	2	N		-0-			-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	31	1	3103	2	N		-0-			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	32	1	3153	2	N		-0-			-0-
*04	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	32	1	3186	2	N		-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
11	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	12	1	1185	2	N		-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	12	1	1246	2	N		-0-			-0-
01	1488 N	1145	-0-	-343 B	-0-	11	1	1134	2	N		-0-			-0-
02	1120 N	1102	-0-	-18 B	-0-	11	1	1091	2	N		-0-			-0-
03	1271 N	1125	-0-	-146 B	-0-	11	1	1114	2	N		-0-			-0-
04	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	10	1	983	2	N		-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
11	6690 X	10773	-0-	4083 B	-78058	107	1	10666	2	Y		-0-			-0-
12	6913 X	10381	-0-	3468 B	-74590	103	1	10278	2	Y		-0-			-0-
01	6913 X	9414	-0-	2501 B	-72089	93	1	9321	2	Y		-0-			-0-
02	10444 X	8805	-0-	-1639 B	-72089	87	1	8718	2	Y		-0-			-0-
03	11563 X	10244	-0-	-1319 B	-72089	101	1	10143	2	Y		-0-			-0-
04	10770 X	9843	-0-	-927 B	-72089	97	1	9746	2	Y		-0-			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
11	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	42	1	4208	2	N		-0-			-0-
12	3007 X	2206	-0-	-801 B	-0-	22	1	2184	2	N		-0-			-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N		-0-			-0-
02	5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	55	1	5519	2	N		-0-			-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	52	1	5248	2	N		-0-			-0-
*04	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	39	1	3859	2	N		-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
11	10826 X	10826	-0-	-0- B	-0-	107	1	10719	2	Y		-0-			-0-
12	11371 X	11371	-0-	-0- B	-0-	113	1	11258	2	Y		-0-			-0-
01	11002 X	11002	-0-	-0- B	-0-	109	1	10893	2	Y		-0-			-0-
02	9638 X	9638	-0-	-0- B	-0-	95	1	9543	2	Y		-0-			-0-
03	11102 X	11102	-0-	-0- B	-0-	110	1	10992	2	Y		-0-			-0-
*04	10393 X	10393	-0-	-0- B	-0-	103	1	10290	2	Y		-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
11	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	61	1	6132	2	N		-0-			-0-
12	7377 X	7377	-0-	-0- B	-0-	73	1	7304	2	N		-0-			-0-
01	8081 X	8081	-0-	-0- B	-0-	80	1	8001	2	N		-0-			-0-
02	6692 X	6692	-0-	-0- B	-0-	66	1	6626	2	N		-0-			-0-
03	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	73	1	7345	2	N		-0-			-0-
*04	7733 X	7733	-0-	-0- B	-0-	77	1	7656	2	N		-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8354 X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	Y	-0-					5
12	6665 X	4475	-0-	-2190 B	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					5
01	6665 X	5017	-0-	-1648 B	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-					5
02	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	104	1	10411	2	Y	-0-					5
03	9911 X	9911	-0-	-0- B	-0-	98	1	9813	2	Y	-0-					5
*04	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-					5
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432																
11	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	43	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	4216 X	3705	-0-	-511 B	-0-	37	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4216 X	3927	-0-	-289 B	-0-	39	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	3792	-0-	-268 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	3947	-0-	-517 B	-0-	39	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	4320 X	3590	-0-	-730 B	-0-	36	1	3554	2	N	-0-					-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																
11	2400 X	1017	-0-	-1383 B	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1798 X	431	-0-	-1367 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1525 X	1525	-0-	-0- B	-0-	15	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	9	1	889	2	N	-0-					-0-
*04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	6	1	611	2	N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580																
11	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	39	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	39	1	3919	2	N	-0-					-0-
01	3894 X	3894	-0-	-0- B	-0-	39	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	34	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	39	1	3884	2	N	-0-					-0-
*04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	37	1	3691	2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846																
11	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-					-0-
12	5598 X	5598	-0-	-0- B	-0-	55	1	5543	2	Y	-0-					-0-
01	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-					-0-
02	4984 X	4870	-0-	-114 B	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					-0-
03	5518 X	4929	-0-	-589 B	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-					-0-
04	5340 X	3826	-0-	-1514 B	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																
11	10380 X	10145	-0-	-235 B	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-					-0-
12	10540 X	10398	-0-	-142 B	-0-	103	1	10295	2	Y	-0-					-0-
01	10230 X	9586	-0-	-644 B	-0-	95	1	9491	2	Y	-0-					-0-
02	9212 X	8307	-0-	-905 B	-0-	82	1	8225	2	Y	-0-					-0-
03	10199 X	9210	-0-	-989 B	-0-	91	1	9119	2	Y	-0-					-0-
04	9870 X	8780	-0-	-1090 B	-0-	87	1	8693	2	Y	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																
11	4830 X	4349	-0-	-481 B	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-					-0-
12	4650 X	4452	-0-	-198 B	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-					-0-
01	4557 X	4528	-0-	-29 B	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-					-0-
02	4277 X	4277	-0-	-0- B	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
03	4495 X	4115	-0-	-380 B	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	4079	-0-	-301 B	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7360 X	7360	-0-	-0- B	-0-	73	1	7287	2	N	-0-			-0-
12	8699 X	8699	-0-	-0- B	-0-	86	1	8613	2	N	-0-			-0-
01	8986 X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-			-0-
02	8008 X	7904	-0-	-104 B	-0-	78	1	7826	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	8681	-0-	-154 B	-0-	86	1	8595	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	8066	-0-	-514 B	-0-	80	1	7986	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
11	9600 X	7382	-0-	-2218 B	-0-	73	1	7309	2	Y	-0-			-0-
12	9424 X	6835	-0-	-2589 B	-0-	68	1	6767	2	Y	-0-			-0-
01	9424 X	7041	-0-	-2383 B	-0-	70	1	6971	2	Y	-0-			-0-
02	7084 X	5871	-0-	-1213 B	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			-0-
03	7626 X	6109	-0-	-1517 B	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-			-0-
04	7380 X	6999	-0-	-381 B	-0-	69	1	6930	2	Y	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
11	5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-			-0-
12	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	51	1	5066	2	N	-0-			-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	36	1	3634	2	N	-0-			-0-
02	4875 X	4875	-0-	-0- B	-0-	48	1	4827	2	N	-0-			-0-
03	5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	51	1	5130	2	N	-0-			-0-
*04	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	46	1	4559	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
11	9600 X	9293	-0-	-307 B	-0-	92	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	9920 X	9814	-0-	-106 B	-0-	97	1	9717	2	N	-0-			-0-
01	9765 X	9531	-0-	-234 B	-0-	94	1	9437	2	N	-0-			-0-
02	8764 X	8359	-0-	-405 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	9258	-0-	-569 B	-0-	92	1	9166	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	8921	-0-	-589 B	-0-	88	1	8833	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	7	1	724	2	N	-0-			-0-
12	713 N	393	-0-	-320 B	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	13	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	8	1	1013	2	N	-0-			-0-
*04	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	6	1	1069	2	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
11	3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	39	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1936	-0-	-885 B	-0-	19	1	1917	2	N	-0-			-0-
01	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	44	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4198 X	4198	-0-	-0- B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			-0-
03	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	35	1	3508	2	N	-0-			-0-
*04	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	46	1	4643	2	N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	69 1	6878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7857 X	7857	-0-	-0- B	-0-	78 1	7779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7766 X	7766	-0-	-0- B	-0-	77 1	7689 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6723 X	6723	-0-	-0- B	-0-	67 1	6656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7208 X	7208	-0-	-0- B	-0-	71 1	7137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	66 1	6649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
11	6540 X	766	-0-	-5774 B	-0-	8 1	758 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6758 X	1086	-0-	-5672 B	-0-	11 1	1075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6479 X	2299	-0-	-4180 B	-0-	23 1	2276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	52 1	5154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6627 X	6627	-0-	-0- B	-0-	66 1	6561 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	62 1	6161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
11	2100 X	1414	-0-	-686 B	-0-	13 1	1401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 X	944	-0-	-1226 B	-0-	9 1	935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	37 1	3307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	17 1	2042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	13 1	2361 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
11	3090 X	3000	-0-	-90 B	-0-	30 1	2970 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	2954	-0-	-239 B	-0-	29 1	2925 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	2943	-0-	-250 B	-0-	29 1	2914 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	27 1	2684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	30 1	2951 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	29 1	2874 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
11	6720 X	6266	-0-	-454 B	-0-	62 1	6204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	73 1	7323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	72 1	7159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	68 1	6766 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7273 X	7273	-0-	-0- B	-0-	72 1	7201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7017 X	7017	-0-	-0- B	-0-	69 1	6948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
11	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	65 1	6515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0- B	-0-	26 1	2592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
11	4650 X	4527	-0-	-123 B	-0-	45 1	4482 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4774 X	4642	-0-	-132 B	-0-	46 1	4596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4774 X	4506	-0-	-268 B	-0-	45 1	4461 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4228 X	4227	-0-	-1 B	-0-	42 1	4185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4681 X	4563	-0-	-118 B	-0-	45 1	4518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4530 X	4358	-0-	-172 B	-0-	43 1	4315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9690 X	9156	-0-	-534 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-			-0-	
12	9796 X	6545	-0-	-3251 B	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-			-0-	
01	9796 X	7013	-0-	-2783 B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-			-0-	
02	8568 X	2882	-0-	-5686 B	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			-0-	
03	9455 X	2002	-0-	-7453 B	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-	
04	9150 X	5728	-0-	-3422 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935															
11	7207 X	7207	-0-	-0- B	-0-	71	1	7136	2	N	-0-			-0-	
12	7594 X	7594	-0-	-0- B	-0-	75	1	7519	2	N	-0-			-0-	
01	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-			-0-	
02	7564 X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-			-0-	
03	7595 X	7178	-0-	-417 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-	
04	7350 X	6582	-0-	-768 B	-0-	65	1	6517	2	N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
11	23896 X	23896	-0-	-0- B	-0-	23896	2			Y	-0-			-0-	
12	17392 X	17392	-0-	-0- B	-0-	17392	2			Y	-0-			-0-	
01	17172 X	17172	-0-	-0- B	-0-	17172	2			Y	-0-			-0-	
02	22316 X	11240	-0-	-11076 B	-0-	11240	2			Y	-0-			-0-	
03	24707 X	18428	-0-	-6279 B	-0-	18428	2			Y	-0-			-0-	
04	23910 X	16564	-0-	-7346 B	-0-	16564	2			Y	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
11	3930 X	3882	-0-	-48 B	-0-	38	1	3844	2	N	-0-			-0-	
12	4061 X	3865	-0-	-196 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-			-0-	
01	4061 X	3755	-0-	-306 B	-0-	37	1	3718	2	N	-0-			-0-	
02	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-			-0-	
03	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	50	1	5038	2	N	-0-			-0-	
*04	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	49	1	4873	2	N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592															
11	5610 X	5440	-0-	-170 B	-0-	5440	2			N	-0-			-0-	
12	5797 X	5460	-0-	-337 B	-0-	5460	2			N	-0-			-0-	
01	5642 X	5533	-0-	-109 B	-0-	5533	2			N	-0-			-0-	
02	5314 X	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	2			N	-0-			-0-	
03	5611 X	5520	-0-	-91 B	-0-	5520	2			N	-0-			-0-	
04	5430 X	5075	-0-	-355 B	-0-	5075	2			N	-0-			-0-	
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															
11	11062 X	11062	-0-	-0- B	-0-	110	1	10952	2	N	-0-			-0-	
12	12057 X	12057	-0-	-0- B	-0-	119	1	11938	2	N	-0-			-0-	
01	11525 X	11525	-0-	-0- B	-0-	114	1	11411	2	N	-0-			-0-	
02	9893 X	9893	-0-	-0- B	-0-	98	1	9795	2	N	-0-			-0-	
03	9829 X	9829	-0-	-0- B	-0-	97	1	9732	2	N	-0-			-0-	
*04	9601 X	9601	-0-	-0- B	-0-	95	1	9506	2	N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
11	8127 X	8127	-0-	-0- B	-0-	80	1	8047	2	N	-0-			-0-	
12	10470 X	10470	-0-	-0- B	-0-	104	1	10366	2	N	-0-			-0-	
01	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	77	1	7697	2	N	-0-			-0-	
02	8974 X	8974	-0-	-0- B	-0-	89	1	8885	2	N	-0-			-0-	
03	8703 X	8703	-0-	-0- B	-0-	86	1	8617	2	N	-0-			-0-	
*04	7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	75	1	7543	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	45	1	4498	2	N	-0-	-0-
12	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	46	1	4585	2	N	-0-	-0-
01	4619 X	4556	-0-	-63 B	-0-	45	1	4511	2	N	-0-	-0-
02	4032 X	3881	-0-	-151 B	-0-	38	1	3843	2	N	-0-	-0-
03	4464 X	4326	-0-	-138 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-	-0-
*04	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	43	1	4317	2	N	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
11	10920 X	9111	-0-	-1809 B	-0-	90	1	9021	2	N	-0-	-0-
12	11284 X	11104	-0-	-180 B	-0-	110	1	10994	2	N	-0-	-0-
01	11284 X	11145	-0-	-139 B	-0-	110	1	11035	2	N	-0-	-0-
02	10724 X	9664	-0-	-1060 B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-	-0-
03	11098 X	10601	-0-	-497 B	-0-	105	1	10496	2	N	-0-	-0-
04	10800 X	9945	-0-	-855 B	-0-	98	1	9847	2	N	-0-	-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
11	8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	87	1	8733	2	N	-0-	-0-
12	11001 X	11001	-0-	-0- B	-0-	109	1	10892	2	N	-0-	-0-
01	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-	-0-
02	4788 X	1832	-0-	-2956 B	-0-	18	1	1814	2	N	-0-	-0-
03	10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	107	1	10693	2	N	1	1 8
*04	9897 X	9897	-0-	-0- B	-0-	98	1	9799	2	N	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
11	2370 X	5307	-0-	2937 B	-52672	53	1	5254	2	N	-0-	-0-
12	2449 X	5501	-0-	3052 B	-49620	54	1	5447	2	N	-0-	-0-
01	2449 X	5428	-0-	2979 B	-46641	54	1	5374	2	N	-0-	-0-
02	2212 X	5007	-0-	2795 B	-43846	50	1	4957	2	N	-0-	-0-
03	2449 X	5429	-0-	2980 B	-40866	54	1	5375	2	N	-0-	-0-
04	2370 X	4933	-0-	2563 B	-38303	49	1	4884	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
11	5310 X	4912	-0-	-398 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-	-0-
12	5487 X	5237	-0-	-250 B	-0-	52	1	5185	2	N	-0-	-0-
01	5475 X	5475	-0-	-0- B	-0-	54	1	5421	2	N	-0-	-0-
02	4928 X	4380	-0-	-548 B	-0-	43	1	4337	2	N	-0-	-0-
03	5332 X	5096	-0-	-236 B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-	-0-
04	5310 X	5197	-0-	-113 B	-0-	51	1	5146	2	N	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
11	4980 X	2225	-0-	-2755 B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-	6
12	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	52	1	5157	2	N	-0-	6
01	4867 X	3319	-0-	-1548 B	-0-	33	1	3286	2	N	-0-	6
02	6458 X	6458	-0-	-0- B	-0-	64	1	6394	2	N	-0-	6
03	5208 X	5147	-0-	-61 B	-0-	51	1	5096	2	N	-0-	6
04	5040 X	4652	-0-	-388 B	-0-	46	1	4606	2	N	-0-	6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11280 X	10720	-0-	-560 B	-0-	106	1	10614	2	N	-0-			-0-
12	11718 X	10781	-0-	-937 B	-0-	107	1	10674	2	N	-0-			-0-
01	11687 X	9895	-0-	-1792 B	-0-	98	1	9797	2	N	-0-			-0-
02	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	9739	-0-	-646 B	-0-	96	1	9643	2	N	-0-			-0-
*04	10050 X	8359	-0-	-1691 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
11	7140 X	6491	-0-	-649 B	-0-	64	1	6427	2	Y	-0-			7
12	7037 X	6486	-0-	-551 B	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-			7
01	7037 X	6226	-0-	-811 B	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-			7
02	6048 X	5942	-0-	-106 B	-0-	59	1	5883	2	Y	-0-			7
03	6696 X	6077	-0-	-619 B	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-			7
04	6480 X	6252	-0-	-228 B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			7

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
11	8550 X	8514	-0-	-36 B	-0-	84	1	8430	2	N	-0-			-0-
12	8835 X	7741	-0-	-1094 B	-0-	77	1	7664	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	7525	-0-	-1527 B	-0-	75	1	7450	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	6477	-0-	-1699 B	-0-	64	1	6413	2	N	-0-			-0-
03	9052 X	7075	-0-	-1977 B	-0-	70	1	7005	2	N	-0-			-0-
04	8520 X	7502	-0-	-1018 B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
11	12120 X	11041	-0-	-1079 B	-0-	109	1	10932	2	N	-0-			30
12	12524 X	10681	-0-	-1843 B	-0-	106	1	10575	2	N	-0-			30
01	12524 X	10432	-0-	-2092 B	-0-	103	1	10329	2	N	-0-			30
02	11172 X	9345	-0-	-1827 B	-0-	93	1	9252	2	N	-0-			30
03	12369 X	10151	-0-	-2218 B	-0-	101	1	10050	2	N	-0-			30
04	11040 X	9159	-0-	-1881 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
11	4680 X	4431	-0-	-249 B	-0-	44	1	4387	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4692	-0-	-299 B	-0-	46	1	4646	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4779	-0-	-212 B	-0-	47	1	4732	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	3930	-0-	-214 B	-0-	39	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	4331	-0-	-257 B	-0-	43	1	4288	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4205	-0-	-235 B	-0-	42	1	4163	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607														
11	480 N	484	-0-	4 B	-718601	5	1	479	2	N	-0-			-0-
12	279 N	417	-0-	138 B	-718463	4	1	413	2	N	-0-			-0-
01	589 N	372	-0-	-217 B	-718463	4	1	368	2	N	-0-			-0-
02	448 N	350	-0-	-98 B	-718463	3	1	347	2	N	-0-			-0-
03	403 N	324	-0-	-79 B	-718463	3	1	321	2	N	-0-			-0-
04	360 N	108	-0-	-252 B	-718463	1	1	107	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665														
11	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	32	1	3220	2	N	-0-			-0-
01	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	31	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	28	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-			-0-
*04	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	28	1	2814	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9360 X	8756	-0-	-604 B	-0-	87	1	8669	2	N	-0-			-0-	
12	9672 X	5637	-0-	-4035 B	-0-	56	1	5581	2	N	-0-			-0-	
01	10051 X	10051	-0-	-0- B	-0-	100	1	9951	2	N	-0-			-0-	
02	8715 X	8715	-0-	-0- B	-0-	86	1	8629	2	N	-0-			-0-	
03	9393 X	9081	-0-	-312 B	-0-	90	1	8991	2	N	-0-			-0-	
04	9090 X	8487	-0-	-603 B	-0-	84	1	8403	2	N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
11	7410 X	6721	-0-	-689 B	-0-	67	1	6654	2	Y	-0-			-0-	
12	7657 X	6180	-0-	-1477 B	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			-0-	
01	7657 X	5847	-0-	-1810 B	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			-0-	
02	7588 X	851	-0-	-6737 B	-0-	8	1	843	2	Y	-0-			-0-	
03	8401 X	7490	-0-	-911 B	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-			-0-	
*04	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	76	1	7619	2	Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
11	16753 X	16753	-0-	-0- B	-0-	166	1	16587	2	N	-0-			1	
12	13641 X	13641	-0-	-0- B	-0-	135	1	13506	2	N	-0-			1	
01	10206 X	10206	-0-	-0- B	-0-	101	1	10105	2	N	-0-			1	
02	15792 X	15792	-0-	-0- B	-0-	156	1	15636	2	N	-0-			1	
03	21461 X	21461	-0-	-0- B	-0-	212	1	21249	2	N	-0-			1	
*04	20667 X	20667	-0-	-0- B	-0-	205	1	20462	2	N	-0-			1	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
11	7920 X	6803	-0-	-1117 B	-0-	67	1	6736	2	N	-0-			-0-	
12	8060 X	7195	-0-	-865 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-			-0-	
01	8060 X	7200	-0-	-860 B	-0-	71	1	7129	2	N	-0-			-0-	
02	6356 X	6317	-0-	-39 B	-0-	63	1	6254	2	N	-0-			-0-	
03	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	77	1	7666	2	N	-0-			-0-	
04	6960 X	6072	-0-	-888 B	-0-	60	1	6012	2	N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
11	6570 X	6343	-0-	-227 B	-0-	63	1	6280	2	N	-0-			-0-	
12	6789 X	6011	-0-	-778 B	-0-	60	1	5951	2	N	-0-			-0-	
01	6789 X	6570	-0-	-219 B	-0-	65	1	6505	2	N	-0-			-0-	
02	6300 X	5067	-0-	-1233 B	-0-	50	1	5017	2	N	-0-			-0-	
03	6975 X	5035	-0-	-1940 B	-0-	50	1	4985	2	N	-0-			-0-	
04	6360 X	346	-0-	-6014 B	-0-	3	1	343	2	N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
11	5580 X	5235	-0-	-345 B	-0-	52	1	5183	2	N	-0-			-0-	
12	5766 X	4912	-0-	-854 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-			-0-	
01	5766 X	5545	-0-	-221 B	-0-	55	1	5490	2	N	-0-			-0-	
02	5292 X	4707	-0-	-585 B	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-	
03	5549 X	5071	-0-	-478 B	-0-	50	1	5021	2	N	-0-			-0-	
04	5370 X	4374	-0-	-996 B	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			-0-	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
11	7315 X	7315	-0-	-0- B	-0-	72	1	7243	2	N	-0-			-0-	
12	5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	56	1	5622	2	N	-0-			-0-	
01	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	52	1	5166	2	N	-0-			-0-	
02	7816 X	7816	-0-	-0- B	-0-	77	1	7739	2	N	-0-			-0-	
03	7190 X	7190	-0-	-0- B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-			-0-	
*04	6168 X	6168	-0-	-0- B	-0-	61	1	6107	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																					
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7													RRCID -> 232254			COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14070		PERF.13214 - 13706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	4680 X	4357	-0-	-323 B	-0-		43 1	4314	2	N	-0-			-0-							
12	4743 X	4452	-0-	-291 B	-0-		44 1	4408	2	N	-0-			-0-							
01	4712 X	4168	-0-	-544 B	-0-		41 1	4127	2	N	-0-			-0-							
02	4501 X	4501	-0-	-0- B	-0-		45 1	4456	2	N	-0-			-0-							
03	4557 X	4406	-0-	-151 B	-0-		44 1	4362	2	N	-0-			-0-							
04	4350 X	3943	-0-	-407 B	-0-		39 1	3904	2	N	-0-			-0-							
POLLARD, JEANETTE				WELL #:	8	RRCID -> 232282		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13409 - 13852									
11	1290 N	1288	-0-	-2 B	-0-		13 1	1275	2	N	-0-			-0-							
12	1333 N	1290	-0-	-43 B	-0-		13 1	1277	2	N	-0-			-0-							
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-		14 1	1402	2	N	-0-			-0-							
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-		12 1	1196	2	N	-0-			-0-							
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-		13 1	1313	2	N	-0-			-0-							
04	1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-		12 1	1204	2	N	-0-			-0-							
BURLESON, M. G. "A"				WELL #:	13	RRCID -> 233903		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13124 - 13382									
11	11070 X	10207	-0-	-863 B	-0-		101 1	10106	2	N	-0-			-0-							
12	11439 X	10660	-0-	-779 B	-0-		106 1	10554	2	N	-0-			-0-							
01	11439 X	10198	-0-	-1241 B	-0-		101 1	10097	2	N	-0-			-0-							
02	10024 X	8950	-0-	-1074 B	-0-		89 1	8861	2	N	-0-			-0-							
03	10974 X	10515	-0-	-459 B	-0-		104 1	10411	2	N	-0-			-0-							
04	10320 X	10035	-0-	-285 B	-0-		99 1	9936	2	N	-0-			-0-							
WORTHY				WELL #:	8	RRCID -> 234062		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12208 - 14290									
11	10110 X	9348	-0-	-762 B	-0-		93 1	9255	2	N	-0-			-0-							
12	10447 X	9279	-0-	-1168 B	-0-		92 1	9187	2	N	-0-			-0-							
01	10447 X	9516	-0-	-931 B	-0-		94 1	9422	2	N	-0-			-0-							
02	8008 X	7026	-0-	-982 B	-0-		70 1	6956	2	N	-0-			-0-							
03	9409 X	9409	-0-	-0- B	-0-		93 1	9316	2	N	-0-			-0-							
*04	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-		85 1	8530	2	N	-0-			-0-							
MULLENAX, G.				WELL #:	6	RRCID -> 234540		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13336 - 13573									
11	8730 X	7706	-0-	-1024 B	-0-		76 1	7630	2	N	-0-			-0-							
12	9021 X	8128	-0-	-893 B	-0-		80 1	8048	2	N	-0-			-0-							
01	8401 X	7979	-0-	-422 B	-0-		79 1	7900	2	N	-0-			-0-							
02	7196 X	7037	-0-	-159 B	-0-		70 1	6967	2	N	-0-			-0-							
03	7967 X	7691	-0-	-276 B	-0-		76 1	7615	2	N	-0-			-0-							
04	7710 X	7136	-0-	-574 B	-0-		71 1	7065	2	N	-0-			-0-							
WORTHY				WELL #:	5	RRCID -> 234746		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11742 - 13870									
11	9552 X	9552	-0-	-0- B	-0-		95 1	9457	2	N	-0-			-0-							
12	9626 X	9626	-0-	-0- B	-0-		95 1	9531	2	N	-0-			-0-							
01	9279 X	9279	-0-	-0- B	-0-		92 1	9187	2	N	-0-			-0-							
02	8202 X	8202	-0-	-0- B	-0-		81 1	8121	2	N	-0-			-0-							
03	8949 X	8949	-0-	-0- B	-0-		89 1	8860	2	N	-0-			-0-							
*04	8291 X	8291	-0-	-0- B	-0-		82 1	8209	2	N	-0-			-0-							
WORTHY "A" UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 235611		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11730 - 13864									
11	13740 X	10690	-0-	-3050 B	-0-		106 1	10584	2	N	-0-			29							
12	12679 X	11120	-0-	-1559 B	-0-		110 1	11010	2	N	-0-			29							
01	12028 X	10720	-0-	-1308 B	-0-		106 1	10614	2	N	-0-			29							
02	9688 X	9205	-0-	-483 B	-0-		91 1	9114	2	N	-0-			29							
03	10726 X	10677	-0-	-49 B	-0-		106 1	10571	2	N	-0-			29							
04	10380 X	9761	-0-	-619 B	-0-		97 1	9664	2	N	-0-			29							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12630 X	10969	-0-	-1661 B	-0-	109	1	10860	2	N	-0-			-0-
12	12493 X	10729	-0-	-1764 B	-0-	106	1	10623	2	N	-0-			-0-
01	12183 X	11277	-0-	-906 B	-0-	112	1	11165	2	N	-0-			-0-
02	10226 X	10226	-0-	-0- B	-0-	101	1	10125	2	N	-0-			-0-
03	11315 X	11315	-0-	-0- B	-0-	112	1	11203	2	N	-0-			-0-
04	10650 X	10412	-0-	-238 B	-0-	103	1	10309	2	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
11	4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	48	1	4778	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4564	-0-	-241 B	-0-	45	1	4519	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4179	-0-	-626 B	-0-	41	1	4138	2	N	-0-			-0-
02	4620 X	4407	-0-	-213 B	-0-	44	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4450	-0-	-541 B	-0-	44	1	4406	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	3946	-0-	-884 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
11	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	24	1	2437	2	N	-0-			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	26	1	2635	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2310	-0-	-15 B	-0-	23	1	2287	2	N	-0-			-0-
02	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	25	1	2473	2	N	-0-			-0-
*04	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
11	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	45	1	4455	2	N	-0-			-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	42	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	35	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
*04	3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
11	13920 X	13022	-0-	-898 B	-0-	129	1	12893	2	N	-0-			-0-
12	14384 X	13324	-0-	-1060 B	-0-	132	1	13192	2	N	-0-			-0-
01	14384 X	13272	-0-	-1112 B	-0-	131	1	13141	2	N	-0-			-0-
02	12460 X	10919	-0-	-1541 B	-0-	108	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	13454 X	13086	-0-	-368 B	-0-	130	1	12956	2	N	-0-			-0-
04	13020 X	12009	-0-	-1011 B	-0-	119	1	11890	2	N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
11	8790 X	8186	-0-	-604 B	-0-	81	1	8105	2	Y	-0-			18
12	8835 X	8075	-0-	-760 B	-0-	80	1	7995	2	Y	-0-			18
01	8680 X	8065	-0-	-615 B	-0-	80	1	7985	2	Y	-0-			18
02	7560 X	7134	-0-	-426 B	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-			18
03	8370 X	7844	-0-	-526 B	-0-	78	1	7766	2	Y	-0-			18
04	8100 X	7760	-0-	-340 B	-0-	77	1	7683	2	Y	-0-			18
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	4	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	480 X	480	-0-	-0- B	-0-	5	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	926 X	926	-0-	-0- B	-0-	9	1	917	2	Y	-0-			-0-
*04	729 X	729	-0-	-0- B	-0-	7	1	722	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13740 X	10159	-0-	-3581 B	-0-	101	1	10058	2	N	-0-			-0-
12	13609 X	11181	-0-	-2428 B	-0-	111	1	11070	2	N	-0-			-0-
01	13454 X	9632	-0-	-3822 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-			-0-
02	10220 X	8782	-0-	-1438 B	-0-	87	1	8695	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	9403	-0-	-1788 B	-0-	93	1	9310	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	9408	-0-	-1422 B	-0-	93	1	9315	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
11	20580 X	17912	-0-	-2668 B	-0-	177	1	17735	2	N	-0-			40
12	20863 X	18777	-0-	-2086 B	-0-	186	1	18591	2	N	-0-			40
01	20460 X	18296	-0-	-2164 B	-0-	181	1	18115	2	N	-0-			40
02	18816 X	18816	-0-	-0- B	-0-	186	1	18630	2	N	-0-			40
03	22042 X	22042	-0-	-0- B	-0-	218	1	21824	2	N	-0-			40
*04	21254 X	21254	-0-	-0- B	-0-	210	1	21044	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
11	9591 X	9591	-0-	-0- B	-0-	95	1	9496	2	N	-0-			-0-
12	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-			-0-
01	10320 X	10320	-0-	-0- B	-0-	102	1	10218	2	N	-0-			-0-
02	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	91	1	9133	2	N	-0-			-0-
03	9976 X	9976	-0-	-0- B	-0-	99	1	9877	2	N	-0-			-0-
*04	9431 X	9431	-0-	-0- B	-0-	93	1	9338	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
11	13950 X	12958	-0-	-992 B	-0-	128	1	12830	2	N	-0-			-0-
12	14012 X	12181	-0-	-1831 B	-0-	121	1	12060	2	N	-0-			-0-
01	13702 X	12525	-0-	-1177 B	-0-	124	1	12401	2	N	-0-			-0-
02	11956 X	10268	-0-	-1688 B	-0-	102	1	10166	2	N	-0-			-0-
03	13237 X	11043	-0-	-2194 B	-0-	109	1	10934	2	N	-0-			-0-
04	12810 X	11722	-0-	-1088 B	-0-	116	1	11606	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
11	18000 X	13290	-0-	-4710 B	-0-	132	1	13158	2	N	-0-			20
12	17794 X	13188	-0-	-4606 B	-0-	131	1	13057	2	N	-0-			20
01	17794 X	13756	-0-	-4038 B	-0-	136	1	13620	2	N	-0-			20
02	12488 X	11647	-0-	-841 B	-0-	115	1	11532	2	N	-0-			20
03	13826 X	9222	-0-	-4604 B	-0-	91	1	9131	2	N	-0-			20
04	13320 X	10427	-0-	-2893 B	-0-	103	1	10324	2	N	-0-			20

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
11	15690 X	13431	-0-	-2259 B	-0-	133	1	13298	2	N	-0-			-0-
12	15221 X	13785	-0-	-1436 B	-0-	136	1	13649	2	N	-0-			-0-
01	15221 X	13514	-0-	-1707 B	-0-	134	1	13380	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	12193	-0-	-1247 B	-0-	121	1	12072	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	13066	-0-	-1814 B	-0-	129	1	12937	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	12230	-0-	-1210 B	-0-	121	1	12109	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	6177	-0-	-1863 B	-0-	61	1	6116	2	N	-0-			-0-
12	7657 X	6776	-0-	-881 B	-0-	67	1	6709	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6503	-0-	-782 B	-0-	64	1	6439	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	6140	-0-	-104 B	-0-	60	1	5962	2	N	107			107
						118	9							
03	6913 X	6209	-0-	-704 B	-0-	61	1	6148	2	N	-0-			107
*04	6570 X	6141	-0-	-429 B	-0-	61	1	6080	2	N	-0-			107
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
11	10980 X	8518	-0-	-2462 B	-0-	84	1	8434	2	N	-0-			-0-
12	11346 X	7842	-0-	-3504 B	-0-	78	1	7764	2	N	-0-			-0-
01	9796 X	7493	-0-	-2303 B	-0-	74	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	8260 X	6608	-0-	-1652 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-			-0-
03	8866 X	7144	-0-	-1722 B	-0-	71	1	7073	2	N	-0-			-0-
04	8520 X	6470	-0-	-2050 B	-0-	64	1	6406	2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
11	12570 X	12570	-0-	-0- B	-0-	124	1	12446	2	N	-0-			-0-
12	13658 X	13658	-0-	-0- B	-0-	135	1	13523	2	N	-0-			-0-
01	12935 X	12935	-0-	-0- B	-0-	128	1	12807	2	N	-0-			-0-
02	11217 X	11217	-0-	-0- B	-0-	111	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	11910 X	11910	-0-	-0- B	-0-	118	1	11792	2	N	-0-			-0-
*04	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	122	1	12159	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
11	8370 X	7951	-0-	-419 B	-0-	79	1	7872	2	N	-0-			-0-
12	8215 X	8215	-0-	-0- B	-0-	81	1	8134	2	N	-0-			-0-
01	8122 X	7746	-0-	-376 B	-0-	77	1	7669	2	N	-0-			-0-
02	7420 X	6914	-0-	-506 B	-0-	68	1	6846	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	7822	-0-	-393 B	-0-	77	1	7745	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	7249	-0-	-701 B	-0-	72	1	7177	2	N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
11	6840 X	4669	-0-	-2171 B	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-			-0-
12	6789 X	3152	-0-	-3637 B	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-			-0-
01	6789 X	3201	-0-	-3588 B	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			-0-
02	4732 X	3231	-0-	-1501 B	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	3558	-0-	-1681 B	-0-	35	1	3522	2	Y	1			1
						1	9							
04	4680 X	2037	-0-	-2643 B	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-			1
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864														
11	16530 X	14033	-0-	-2497 B	-0-	139	1	13894	2	N	-0-			-0-
12	15655 X	14708	-0-	-947 B	-0-	146	1	14562	2	N	-0-			-0-
01	15221 X	14436	-0-	-785 B	-0-	143	1	14293	2	N	-0-			-0-
02	13748 X	12712	-0-	-1036 B	-0-	126	1	12586	2	N	-0-			-0-
03	14756 X	13905	-0-	-851 B	-0-	138	1	13767	2	N	-0-			-0-
04	14220 X	13089	-0-	-1131 B	-0-	130	1	12959	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	10410 X	10143	-0-	-267 B	-0-	100	1	10043	2	Y	-0-		-0-
12	10757 X	10346	-0-	-411 B	-0-	102	1	10244	2	Y	-0-		-0-
01	10757 X	10109	-0-	-648 B	-0-	100	1	10009	2	Y	-0-		-0-
02	9576 X	8639	-0-	-937 B	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-		-0-
03	10478 X	8953	-0-	-1525 B	-0-	89	1	8864	2	Y	-0-		-0-
04	10140 X	8769	-0-	-1371 B	-0-	87	1	8682	2	Y	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
11	14400 X	12623	-0-	-1777 B	-0-	125	1	12498	2	N	-0-		-0-
12	14353 X	11741	-0-	-2612 B	-0-	116	1	11625	2	N	-0-		-0-
01	13888 X	12029	-0-	-1859 B	-0-	119	1	11910	2	N	-0-		-0-
02	12012 X	10600	-0-	-1412 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-		-0-
03	13299 X	12323	-0-	-976 B	-0-	122	1	12201	2	N	-0-		-0-
*04	12630 X	11529	-0-	-1101 B	-0-	114	1	11415	2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
11	12450 X	9159	-0-	-3291 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-		-0-
12	12865 X	3360	-0-	-9505 B	-0-	33	1	3327	2	N	-0-		-0-
01	12865 X	8134	-0-	-4731 B	-0-	81	1	8053	2	N	-0-		-0-
02	10472 X	4316	-0-	-6156 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-		-0-
03	11594 X	10961	-0-	-633 B	-0-	109	1	10852	2	N	-0-		-0-
*04	10321 X	10321	-0-	-0- B	-0-	102	1	10219	2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
11	25890 X	25828	-0-	-62 B	-0-	256	1	25572	2	N	-0-		-0-
12	25730 X	24785	-0-	-945 B	-0-	245	1	24540	2	N	-0-		-0-
01	25239 X	25239	-0-	-0- B	-0-	250	1	24989	2	N	-0-		-0-
02	24108 X	22639	-0-	-1469 B	-0-	224	1	22415	2	N	-0-		-0-
03	26691 X	23744	-0-	-2947 B	-0-	235	1	23509	2	N	-0-		-0-
04	25830 X	21849	-0-	-3981 B	-0-	216	1	21633	2	N	-0-		-0-
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	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-		-0-
02	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-		-0-
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938													
11	1230 N	825	-0-	-405 B	-0-	825	3			N	-0-		-0-
12	1178 N	976	-0-	-202 B	-0-	976	3			N	-0-		-0-
01	1085 N	783	-0-	-302 B	-0-	783	3			N	-0-		-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-		-0-
03	961 N	767	-0-	-194 B	-0-	767	3			N	-0-		-0-
*04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007											TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195											RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300					
11	11838 X	11838	-0-	-0- B	-0-	884	1	10954	2	N	-0-	23	7			37
12	7317 X	7317	-0-	-0- B	-0-	396	1	6921	2	N	-0-					37
01	9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	482	1	8751	2	N	-0-					37
02	9828 X	9783	-0-	-45 B	-0-	492	1	9291	2	N	-0-					37
03	10881 X	10087	-0-	-794 B	-0-	606	1	9467	2	N	13					50
						14	9									
04	10530 X	8517	-0-	-2013 B	-0-	366	1	8150	2	N	1	1	8			50
						1	9									
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598																
11	5250 X	4877	-0-	-373 B	-87085	364	1	4513	2	N	-0-	7	7			-0-
12	5425 X	4947	-0-	-478 B	-87085	268	1	4679	2	N	-0-					-0-
01	5425 X	4905	-0-	-520 B	-87085	256	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4368 X	4307	-0-	-61 B	-87085	217	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4744	-0-	-92 B	-87085	286	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	4412	-0-	-268 B	-87085	189	1	4223	2	N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192																
11	9420 X	7271	-0-	-2149 B	-397427	543	1	6728	2	N	-0-	2	7			10
12	9734 X	7704	-0-	-2030 B	-397427	417	1	7287	2	N	-0-					10
01	9734 X	8159	-0-	-1575 B	-397427	426	1	7733	2	N	-0-					10
02	6384 X	7164	-0-	780 B	-396647	360	1	6801	2	N	3					13
						3	9									
03	7068 X	8635	-0-	1567 B	-395080	520	1	8115	2	N	-0-					13
04	6840 X	9753	-0-	2913 B	-392167	418	1	9318	2	N	15					28
						17	9									
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588																
11	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	17	1	207	2	N	-0-	27	7			-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	402	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	440 1	5455 2	N	-0-	45 7			7
12	6289 X	6289	-0-	-0- B	-0-	340 1	5949 2	N	-0-				7
01	6966 X	6966	-0-	-0- B	-0-	364 1	6602 2	N	-0-				7
02	7048 X	7048	-0-	-0- B	-0-	355 1	6693 2	N	-0-				7
03	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	311 1	4859 2	N	46	1 8			52
						51 9							
*04	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	252 1	5620 2	N	3				55
						3 9							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
11	7714 X	7714	-0-	-0- B	-0-	576 1	7138 2	N	-0-				45
12	7223 X	6904	-0-	-319 B	-0-	373 1	6531 2	N	-0-				45
01	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	443 1	8043 2	N	-0-				45
02	10674 X	10674	-0-	-0- B	-0-	537 1	10137 2	N	-0-				45
03	8711 X	8711	-0-	-0- B	-0-	524 1	8183 2	N	4	1 8			48
						4 9							
*04	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	370 1	8250 2	N	4				52
						4 9							
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526													
11	2520 N	1269	-0-	-1251 B	-0-	95 1	1174 2	N	-0-	7 7			-0-
12	2480 N	1157	-0-	-1323 B	-0-	63 1	1094 2	N	-0-				-0-
01	1643 N	1206	-0-	-437 B	-0-	63 1	1143 2	N	-0-				-0-
02	1176 N	957	-0-	-219 B	-0-	48 1	909 2	N	-0-				-0-
03	1147 N	836	-0-	-311 B	-0-	50 1	786 2	N	-0-				-0-
04	1170 N	808	-0-	-362 B	-0-	35 1	773 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
11	5850 X	5790	-0-	-60 B	-0-	432 1	5358 2	N	-0-	45 7			-0-
12	6045 X	5927	-0-	-118 B	-0-	321 1	5606 2	N	-0-				-0-
01	6045 X	5846	-0-	-199 B	-0-	305 1	5541 2	N	-0-				-0-
02	5740 X	5070	-0-	-670 B	-0-	255 1	4815 2	N	-0-				-0-
03	6355 X	5392	-0-	-963 B	-0-	324 1	5067 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
04	5790 X	4786	-0-	-1004 B	-0-	205 1	4580 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
11	480 N	191	-0-	-289 B	-0-	14 1	177 2	N	-0-				-0-
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	33 1	571 2	N	-0-				-0-
01	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	13 1	244 2	N	-0-				-0-
02	168 N	14	-0-	-154 B	-0-	1 1	13 2	N	-0-				-0-
03	496 N	12	-0-	-484 B	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
04	240 N	6	-0-	-234 B	-0-	6 2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	216 1	2675 2	N	-0-	-0-	15 7		-0-
12	2945 X	2544	-0-	-401 B	-0-	138 1	2406 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	156 1	2831 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	158 1	2991 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	190 1	2966 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
04	2850 X	2834	-0-	-16 B	-0-	122 1	2712 2	N	-0-	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
11	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	174 1	2158 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	145 1	2536 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	130 1	2369 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	117 1	2199 2	N	-0-	-0-			-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	142 1	2215 2	N	3	3	8		-0-
						3 9							
*04	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	106 1	2364 2	N	-0-	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
11	3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	290 1	3602 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0- B	-0-	218 1	3811 2	N	-0-	-0-			-0-
01	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	165 1	2990 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	163 1	3074 2	N	-0-	-0-			-0-
03	2728 X	188	-0-	-2540 B	-0-	11 1	176 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
04	2640 X	2323	-0-	-317 B	-0-	100 1	2223 2	N	-0-	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408													
11	2010 X	1735	-0-	-275 B	-0-	129 1	1606 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2077 X	1729	-0-	-348 B	-0-	93 1	1636 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2077 N	2017	-0-	-60 B	-0-	105 1	1912 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	84 1	1576 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	114 1	1777 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
04	1950 N	1617	-0-	-333 B	-0-	69 1	1548 2	N	-0-	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	30 1	376 2	N	-0-	-0-	30 7		-0-
12	775 N	517	-0-	-258 B	-0-	28 1	489 2	N	-0-	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	30 1	543 2	N	-0-	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	25 1	462 2	N	-0-	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	31 1	486 2	N	-0-	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	22 1	489 2	N	-0-	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
11	3450 X	2933	-0-	-517 B	-0-	219 1	2714 2	N	-0-	-0-	40 7		-0-
12	3503 X	3279	-0-	-224 B	-0-	177 1	3102 2	N	-0-	-0-			-0-
01	3503 X	2486	-0-	-1017 B	-0-	130 1	2356 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	139 1	2626 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0- B	-0-	118 1	1843 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	131 1	2908 2	N	-0-	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	10080 X	9112	-0-	-968 B	-0-	9112 2			N	-0-		-0-
12	13719 X	13719	-0-	-0- B	-0-	13719 2			N	-0-		-0-
01	17422 X	14648	-0-	-2774 B	-0-	14648 2			N	-0-		-0-
02	15736 X	10212	-0-	-5524 B	-0-	10212 2			N	-0-		-0-
03	15624 X	10885	-0-	-4739 B	-0-	10885 2			N	-0-		-0-
04	13290 X	NO RPT	-0-	-13290 B	-0-				N	NO RPT		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
11	41592 X	41592	-0-	-0- B	-0-	41592 2			N	-0-		-0-
12	38398 X	38398	-0-	-0- B	-0-	38398 2			N	-0-		-0-
01	43276 X	41949	-0-	-1327 B	-0-	41949 2			N	-0-		-0-
02	46004 X	33739	-0-	-12265 B	-0-	33739 2			N	-0-		-0-
03	49445 X	38367	-0-	-11078 B	-0-	38367 2			N	-0-		-0-
04	41580 X	NO RPT	-0-	-41580 B	-0-				N	NO RPT		-0-
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1												
11	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	104 1	2558 2	Y		7		40
12	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	133 1	3211 2	Y		7		47
01	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-	8 9			Y	-0-		47
02	3976 X	1888	-0-	-2088 B	-0-	73 1	1815 2	Y		-0-		47
03	4402 X	2998	-0-	-1404 B	-0-	108 1	2882 2	Y		7	31 1	23
04	3240 X	1368	-0-	-1872 B	-0-	8 9	1315 2	Y		-0-		23
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	13500 X	11468	-0-	-2032 B	-0-	447 1	10987 2	Y		31		97
12	15345 X	11166	-0-	-4179 B	-0-	34 9	10701 2	Y		21		118
01	15345 X	13424	-0-	-1921 B	-0-	442 1	13092 2	Y		12		130
02	13860 X	11363	-0-	-2497 B	-0-	23 9	10921 2	Y		2		132
03	14601 X	11748	-0-	-2853 B	-0-	319 1	11291 2	Y		30	94 1	68
04	12990 X	11356	-0-	-1634 B	-0-	13 9	10914 2	Y		-0-		68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	6720 X	4450 -0-	-2270 B -0-	174 1	4263 2	Y	12						53
12	6851 X	4802 -0-	-2049 B -0-	190 1	4602 2	Y	9						62
01	5301 X	5104 -0-	-197 B -0-	122 1	4976 2	Y	5						67
02	4536 X	4369 -0-	-167 B -0-	170 1	4199 2	Y	-0-						67
03	5860 X	5860 -0-	-0- B -0-	212 1	5631 2	Y	15	48	1				34
04	4950 X	4661 -0-	-289 B -0-	181 1	4480 2	Y	-0-						34
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870													
05	0 W	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-						-0-
06	0 W	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-						-0-
07	0 W	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-						-0-
08	0 W	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-						-0-
09	0 W	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-						-0-
10	19933 X	1597 -0-	-18336 B -0-	1597 2		N	-0-						-0-
11	19290 X	3969 -0-	-15321 B -0-	3969 2		N	-0-						-0-
12	19933 X	9326 -0-	-10607 B -0-	9326 2		N	-0-						-0-
01	19933 X	7882 -0-	-12051 B -0-	7882 2		N	-0-						-0-
02	18004 X	7088 -0-	-10916 B -0-	7088 2		N	-0-						-0-
03	19933 X	6685 -0-	-13248 B -0-	6685 2		N	-0-						-0-
04	19290 X	6356 -0-	-12934 B -0-	6355 2	1 9	N	1	1	8				-0-
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205													
11	T. A.	25 -0-	25 B 25	25 2		N	-0-						-0-
12	T. A.	36467 -0-	36467 B 36492	36467 2		N	-0-						-0-
01	T. A.	24336 -0-	24336 B 60828	24336 2		N	-0-						-0-
02	T. A.	17764 -0-	17764 B 78592	17764 2		N	-0-						-0-
*03	94408 X	15816 -0-	-78592 B -0-	15816 2		N	-0-						-0-
*04	13815 X	13815 -0-	-0- B -0-	13808 2	7 9	N	6	6	8				-0-
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A													
11	T. A.	17432 -0-	17432 B 17432	17432 2		N	-0-						-0-
12	T. A.	24072 -0-	24072 B 41504	24072 2		N	-0-						-0-
01	T. A.	21895 -0-	21895 B 63399	21895 2		N	-0-						-0-
*02	79837 X	16438 -0-	-63399 B -0-	16438 2		N	-0-						-0-
*03	35774 X	15788 -0-	-19986 B -0-	15788 2		N	-0-						-0-
*04	34620 X	13013 -0-	-21607 B -0-	13010 2	3 9	N	3	3	8				-0-
MARATHON OIL COMPANY 525380 PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326													
11	3810 X	3810 -0-	-0- B -0-	3810 2		N	-0-						-0-
12	3018 X	3018 -0-	-0- B -0-	3018 2		N	-0-						-0-
01	2425 X	2425 -0-	-0- B -0-	2425 2		N	-0-						-0-
02	3524 X	3524 -0-	-0- B -0-	3524 2		N	-0-						-0-
03	2908 X	2908 -0-	-0- B -0-	2908 2		N	-0-						-0-
*04	1834 X	1834 -0-	-0- B -0-	1834 2		N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	6540 X	6181	-0-	-359 B	-0-	6181	2			N	-0-	-0-
12	6758 X	4904	-0-	-1854 B	-0-	4904	2			N	-0-	-0-
01	6758 X	4779	-0-	-1979 B	-0-	4779	2			N	-0-	-0-
02	5880 X	4642	-0-	-1238 B	-0-	4642	2			N	-0-	-0-
03	6510 X	3850	-0-	-2660 B	-0-	3850	2			N	-0-	-0-
04	6180 X	1570	-0-	-4610 B	-0-	1570	2			N	-0-	-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
11	671 X	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-	-0-
12	651 X	460	-0-	-191 B	-0-	460	2			N	-0-	-0-
01	682 X	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-	-0-
02	616 X	560	-0-	-56 B	-0-	560	2			N	-0-	-0-
03	682 X	520	-0-	-162 B	-0-	520	2			N	-0-	-0-
04	660 X	470	-0-	-190 B	-0-	470	2			N	-0-	-0-
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1												
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-	-0-
12	1054 N	785	-0-	-269 B	-0-	785	2			N	-0-	-0-
01	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	2			N	-0-	-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-	-0-
03	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-	-0-
04	2940 N	486	-0-	-2454 B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC 676024 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
JOHNSON, A. B. WELL #: 3												
11	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			Y	-0-	-0-
12	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-	-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			Y	-0-	-0-
02	2632 X	2351	-0-	-281 B	-0-	2351	2			Y	-0-	-0-
03	2914 X	2657	-0-	-257 B	-0-	2657	2			Y	-0-	-0-
04	2820 X	2030	-0-	-790 B	-0-	2030	2			Y	-0-	-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
11	1380 N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316	2			Y	-0-	-0-
12	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	2			Y	-0-	-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			Y	-0-	-0-
02	1232 N	1218	-0-	-14 B	-0-	1218	2			Y	-0-	-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			Y	-0-	-0-
*04	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			Y	-0-	-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
11	3690 X	3566	-0-	-124 B	-0-	3566	2			N	-0-	-0-
12	3720 X	3567	-0-	-153 B	-0-	3567	2			N	-0-	-0-
01	3720 X	3490	-0-	-230 B	-0-	3490	2			N	-0-	-0-
02	3360 X	3079	-0-	-281 B	-0-	3079	2			N	-0-	-0-
03	3689 X	3399	-0-	-290 B	-0-	3399	2			N	-0-	-0-
04	3570 X	2473	-0-	-1097 B	-0-	2473	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104												
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	28251 X	28251	-0-	-0- B	-0-	2235 1	26015 2	N	1	1 8		-0-
12	26607 X	26607	-0-	-0- B	-0-	2069 1	24538 2	N	-0-			-0-
01	26536 X	25642	-0-	-894 B	-0-	1903 1	23738 2	N	1	1 8		-0-
02	23968 X	22477	-0-	-1491 B	-0-	1721 1	20756 2	N	-0-			-0-
03	26536 X	24960	-0-	-1576 B	-0-	1921 1	23039 2	N	-0-			-0-
04	28110 X	24350	-0-	-3760 B	-0-	1737 1	22612 2	N	1	1 8		-0-
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300												
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	52 1	1782 2	N	-0-			-0-
12	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	24 1	840 2	N	1	1 8		-0-
01	930 N	706	-0-	-224 B	-0-	22 1	683 2	N	1	1 8		-0-
02	1708 N	623	-0-	-1085 B	-0-	28 1	595 2	N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	54 1	1115 2	N	-0-			-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	44 1	1097 2	N	-0-			-0-
EMIL NO. 2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15245 PERF.14995 - 15192												
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012 - P&A 12-21-2012												
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117												
11	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	73 1	2451 2	N	1	1 8		-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	35 1	1276 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	779	-0-	-709 B	-0-	24 1	754 2	N	1	1 8		-0-
02	1680 N	923	-0-	-757 B	-0-	43 1	880 2	N	-0-			-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	70 1	1433 2	N	-0-			-0-
*04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	62 1	1591 2	N	-0-			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
11	3750 X	2862	-0-	-888 B	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	1683	-0-	-1758 B	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
01	3317 X	1949	-0-	-1368 B	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
02	1671 X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
*03	3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2305 N	2305	-0-	-0-	B	-0-		137 25 9	1	2143	2	Y	23	11 8		26
12	2573 N	2085	-0-	-488	B	-0-		88 46 9	1	1951	2	Y	42	14 8		54
01	2852 N	1866	-0-	-986	B	-0-		78 26 9	1	1762	2	Y	24	12 8		66
02	2744 X	1619	-0-	-1125	B	-0-		69 44 9	1	1506	2	Y	40	70 1	8 8	28
03	5035 X	5035	-0-	-0-	B	-0-		222 28 9	1	4785	2	Y	25	5 8		48
*04	5483 X	5483	-0-	-0-	B	-0-		232 64 9	1	5187	2	Y	58	25 8		81
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670																
11	4740 X	2663	-0-	-2077	B	-0-		56 1 9	1	2606	2	N	1	1 8		97
12	4898 X	1250	-0-	-3648	B	-0-		9 1	1	1241	2	N	-0-			97
01	4268 X	4268	-0-	-0-	B	-0-		14 1	1	4254	2	N	-0-			97
02	3503 X	3503	-0-	-0-	B	-0-		3503 2				N	-0-			97
03	4534 X	4534	-0-	-0-	B	-0-		4533 2		1 9		N	1	1 8		97
04	4140 X	4005	-0-	-135	B	-0-		4005 2				N	-0-			97
W&T OFFSHORE, INC. 887952 PHELPS WELL #: 2 RRCID -> 266664 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 16800 PERF.16205 - 16550																
11	5975	-0-	-0-	-5975	B	-41825						N	-0-			-0-
12	5975	-0-	-0-	-5975	B	-47800						N	-0-			-0-
01	5975	-0-	-0-	-5975	B	-53775						N	-0-			-0-
02	5975	-0-	-0-	-5975	B	-59750						N	-0-			-0-
03	5975	-0-	-0-	-5975	B	-65725						N	-0-			-0-
04	5975	NO RPT	-0-	-5975	B	-71700						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	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-		1423 2				N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-		1532 2				N	-0-			-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-		1821 2				N	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-		1121 2				N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-		1220 2				N	-0-			-0-
*04	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-		1317 2				N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996																
11	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-		1296 3				N	-0-			-0-
12	1240 N	944	-0-	-296	B	-0-		944 3				N	-0-			-0-
01	1612 N	727	-0-	-885	B	-0-		727 3				N	-0-			-0-
02	1204 N	966	-0-	-238	B	-0-		966 3				N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-		1529 3				N	-0-			-0-
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-		1497 3				N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810																
11	1794 X	1794	-0-	-0-	B	-0-		1794 2				N	-0-			-0-
12	1674 N	1637	-0-	-37	B	-0-		1637 2				N	-0-			-0-
01	1674 N	1146	-0-	-528	B	-0-		1146 2				N	-0-			-0-
02	1512 N	1319	-0-	-193	B	-0-		1319 2				N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	B	-0-						N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11	4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	121	1	3975	2	N	-0-	-0-
12	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	52	1	1725	2	N	-0-	-0-
01	1116 X	829	-0-	-287 B	-0-	24	1	805	2	N	-0-	-0-
02	4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	134	1	4478	2	N	-0-	-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	162	1	5371	2	N	-0-	-0-
*04	4456 X	4456	-0-	-0- B	-0-	127	1	4329	2	N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
11	1320 X	1209	-0-	-111 B	-0-	36	1	1173	2	N	-0-	-0-
12	1364 X	440	-0-	-924 B	-0-	13	1	427	2	N	-0-	-0-
01	1364 X	132	-0-	-1232 B	-0-	4	1	128	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1057	-0-	-63 B	-0-	31	1	1026	2	N	-0-	-0-
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	2	N	-0-	-0-
*04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	24	1	819	2	N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
11	18144 X	18144	-0-	-0- B	-0-	532	1	17612	2	N	-0-	-0-
12	9734 X	9734	-0-	-0- B	-0-	283	1	9451	2	N	-0-	-0-
01	14177 X	14177	-0-	-0- B	-0-	440	1	13737	2	N	-0-	-0-
02	15872 X	15872	-0-	-0- B	-0-	475	1	15397	2	N	-0-	-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	178	1	5746	2	N	-0-	-0-
*04	8181 X	8181	-0-	-0- B	-0-	243	1	7938	2	N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			Y	-0-	100
12	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	948	2	6	9	Y	5	105
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-	105
02	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			Y	-0-	105
03	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-	105
*04	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	888	2	33	9	Y	30	135
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570												
11	2850 X	726	-0-	-2124 B	-0-	47	1	679	2	N	-0-	-0-
12	1798 X	440	-0-	-1358 B	-0-	22	1	418	2	N	-0-	-0-
01	1178 X	708	-0-	-470 B	-0-	9	1	699	2	N	-0-	-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	59	1	3503	2	N	-0-	-0-
03	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	234	1	2730	2	N	-0-	-0-
*04	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	318	1	4054	2	N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
11	4550 X	4550	-0-	-0- B	-0-	4550	2			Y	-0-	115
12	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			Y	-0-	115
01	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	2			Y	-0-	115
02	4200 X	3059	-0-	-1141 B	-0-	3059	2			Y	-0-	115
03	4650 X	1704	-0-	-2946 B	-0-	1668	2	36	9	Y	33	148
04	4500 X	1933	-0-	-2567 B	-0-	1933	2			Y	-0-	148
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
11	540 N	347	-0-	-193 B	-0-	23	1	324	2	N	-0-	37
12	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	27	1	514	2	N	-0-	37
01	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	8	1	656	2	N	-0-	37
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	9	1	530	2	N	-0-	37
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	48	1	563	2	N	-0-	37
*04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	47	1	602	2	N	-0-	37

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	2			N	-0-	65
12	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-	65
01	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	2			N	-0-	65
02	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-	65
03	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-	65
*04	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-	65
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
11	5195 X	5195	-0-	-0- B	-0-	5195	2			N	-0-	184
12	5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	2			N	-0-	184
01	5270 X	5228	-0-	-42 B	-0-	5228	2			N	-0-	184
02	4844 X	4755	-0-	-89 B	-0-	4755	2			N	-0-	184
03	5398 X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-	184
*04	5305 X	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	2			N	-0-	184
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
11	6600 X	6316	-0-	-284 B	-0-	6316	2			N	-0-	215
12	6758 X	6305	-0-	-453 B	-0-	6305	2			N	-0-	215
01	6758 X	6092	-0-	-666 B	-0-	6092	2			N	-0-	215
02	5823 X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	2			N	-0-	215
03	6262 X	6051	-0-	-211 B	-0-	6051	2			N	-0-	215
04	6060 X	4925	-0-	-1135 B	-0-	4925	2			N	-0-	215
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
11	7440 X	6880	-0-	-560 B	-0-	6880	2			N	-0-	112
12	7998 X	7233	-0-	-765 B	-0-	7233	2			N	-0-	112
01	7998 X	7039	-0-	-959 B	-0-	7030	2	9	9	N	8	120
02	6440 X	4834	-0-	-1606 B	-0-	4830	2	4	9	N	4	124
03	7130 X	4814	-0-	-2316 B	-0-	4814	2			N	-0-	124
04	6900 X	6861	-0-	-39 B	-0-	6861	2			N	-0-	124
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
11	10230 X	8750	-0-	-1480 B	-0-	8750	2			N	-0-	134
12	10044 X	9019	-0-	-1025 B	-0-	9019	2			N	-0-	134
01	9703 X	8936	-0-	-767 B	-0-	8936	2			N	-0-	134
02	8148 X	8024	-0-	-124 B	-0-	8024	2			N	-0-	134
03	9021 X	8815	-0-	-206 B	-0-	8815	2			N	-0-	134
04	8730 X	7879	-0-	-851 B	-0-	7879	2			N	-0-	134
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
11	11850 X	11248	-0-	-602 B	-0-	11248	2			N	-0-	169
12	12245 X	11634	-0-	-611 B	-0-	11634	2			N	-0-	169
01	12245 X	11778	-0-	-467 B	-0-	11778	2			N	-0-	169
02	10500 X	8914	-0-	-1586 B	-0-	8914	2			N	-0-	169
03	11625 X	10648	-0-	-977 B	-0-	10648	2			N	-0-	169
04	11400 X	3495	-0-	-7905 B	-0-	3495	2			N	-0-	169
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
11	7320 X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-	48
12	7254 X	6374	-0-	-880 B	-0-	6374	2			N	-0-	48
01	7006 X	6343	-0-	-663 B	-0-	6343	2			N	-0-	48
02	5880 X	5676	-0-	-204 B	-0-	5676	2			N	-0-	48
03	6510 X	5967	-0-	-543 B	-0-	5967	2			N	-0-	48
04	6300 X	6004	-0-	-296 B	-0-	6004	2			N	-0-	48

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	4529	2			N	-0-	7
12	4998 X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	2			N	-0-	7
01	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-	7
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			N	-0-	7
03	7589 X	7589	-0-	-0- B	-0-	7589	2			N	-0-	7
*04	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	7408	2			N	-0-	7
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
11	17700 X	15336	-0-	-2364 B	-0-	15336	2			N	-0-	-0-
12	17546 X	11260	-0-	-6286 B	-0-	11260	2			N	-0-	-0-
01	17143 X	12015	-0-	-5128 B	-0-	12015	2			N	-0-	-0-
02	14224 X	7964	-0-	-6260 B	-0-	7964	2			N	-0-	-0-
03	15748 X	6360	-0-	-9388 B	-0-	6360	2			N	-0-	-0-
04	15240 X	8080	-0-	-7160 B	-0-	8080	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
11	13620 X	4784	-0-	-8836 B	-0-	4784	2			N	-0-	-0-
12	13795 X	8788	-0-	-5007 B	-0-	8788	2			N	-0-	-0-
01	9469 X	9469	-0-	-0- B	-0-	9469	2			N	-0-	-0-
02	8645 X	8645	-0-	-0- B	-0-	8645	2			N	-0-	-0-
03	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-	-0-
*04	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	8624	2			N	-0-	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
11	6705 X	6705	-0-	-0- B	-0-	6705	2			N	-0-	99
12	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	2			N	-0-	99
01	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	6766	2	1 9		N	1	100
02	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	6280	2	6 9		N	5	105
03	6944 X	6619	-0-	-325 B	-0-	6619	2			N	-0-	105
04	6720 X	6240	-0-	-480 B	-0-	6240	2			N	-0-	105
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
11	13410 X	10157	-0-	-3253 B	-0-	10157	2			N	-0-	-0-
12	13764 X	11173	-0-	-2591 B	-0-	11173	2			N	-0-	-0-
01	14291 X	9231	-0-	-5060 B	-0-	9231	2			N	-0-	-0-
02	12880 X	5967	-0-	-6913 B	-0-	5967	2			N	-0-	-0-
03	14260 X	7040	-0-	-7220 B	-0-	7040	2			N	-0-	-0-
04	10800 X	5301	-0-	-5499 B	-0-	5301	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
11	6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-	6743	2			N	-0-	-0-
12	6905 X	6905	-0-	-0- B	-0-	6905	2			N	-0-	-0-
01	6869 X	6869	-0-	-0- B	-0-	6869	2			N	-0-	-0-
02	6300 X	6152	-0-	-148 B	-0-	6152	2			N	-0-	-0-
03	6975 X	6716	-0-	-259 B	-0-	6716	2			N	-0-	-0-
04	6750 X	6456	-0-	-294 B	-0-	6456	2			N	-0-	-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
11	9840 X	8442	-0-	-1398 B	-0-	8442	2			N	-0-	-0-
12	9827 X	8925	-0-	-902 B	-0-	8925	2			N	-0-	-0-
01	9300 X	8391	-0-	-909 B	-0-	8391	2			N	-0-	-0-
02	7924 X	7668	-0-	-256 B	-0-	7668	2			N	-0-	-0-
03	8773 X	8697	-0-	-76 B	-0-	8697	2			N	-0-	-0-
04	8490 X	8238	-0-	-252 B	-0-	8238	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 #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2		N	-0-		-0-
12	5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	2		N	-0-		-0-
01	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5528	2		N	-0-		-0-
02	4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4909	2		N	-0-		-0-
03	5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	5371	2		N	-0-		-0-
*04	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	5091	2		N	-0-		-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
11	5610 X	5581	-0-	-29 B	-0-	5581	2		N	-0-		29
12	5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	5898	2		N	-0-		29
01	5952 X	5847	-0-	-105 B	-0-	5847	2		N	-0-		29
02	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341	2		N	-0-		29
03	6189 X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189	2		N	-0-		29
*04	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	5786	2		N	-0-		29
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
11	12887 X	12887	-0-	-0- B	-0-	12887	2		N	-0-		-0-
12	12648 X	9089	-0-	-3559 B	-0-	9089	2		N	-0-		-0-
01	12648 X	7300	-0-	-5348 B	-0-	7300	2		N	-0-		-0-
02	11788 X	11663	-0-	-125 B	-0-	11663	2		N	-0-		-0-
03	14861 X	14861	-0-	-0- B	-0-	14861	2		N	-0-		-0-
04	12630 X	10155	-0-	-2475 B	-0-	10155	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882												
11	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	2		Y	-0-		-0-
12	4480 X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2		Y	-0-		-0-
01	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2		Y	-0-		-0-
02	4788 X	3710	-0-	-1078 B	-0-	3710	2		Y	-0-		-0-
03	5301 X	4596	-0-	-705 B	-0-	4596	2		Y	-0-		-0-
04	5130 X	4103	-0-	-1027 B	-0-	4103	2		Y	-0-		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
11	6720 X	6525	-0-	-195 B	-0-	6525	2		N	-0-		53
12	6944 X	6597	-0-	-347 B	-0-	6597	2		N	-0-		53
01	6944 X	6547	-0-	-397 B	-0-	6547	2		N	-0-		53
02	5936 X	5897	-0-	-39 B	-0-	5889	2	8 9	N	7		60
03	6572 X	6459	-0-	-113 B	-0-	6459	2		N	-0-		60
04	6360 X	6224	-0-	-136 B	-0-	6224	2		N	-0-		60
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
11	7920 X	6277	-0-	-1643 B	-0-	6277	2		N	-0-		175
12	8184 X	6524	-0-	-1660 B	-0-	6524	2		N	-0-		175
01	7316 X	6316	-0-	-1000 B	-0-	6316	2		N	-0-		175
02	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2		N	-0-		175
03	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	2		N	-0-		175
*04	6490 X	6490	-0-	-0- B	-0-	6490	2		N	-0-		175
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533												
11	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	233	1	3333	2	N	-0-	103
12	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	213	1	4110	2	N	-0-	103
01	7199 X	7199	-0-	-0- B	-0-	88	1	7111	2	N	-0-	103
02	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	52	1	3071	2	N	-0-	103
03	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	412	1	4804	2	N	-0-	103
*04	3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	286	1	3652	2	N	-0-	103

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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12653 - 13965												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3840 X	3610	-0-	-230 B	-0-	3610	2		Y	-0-		-0-
12	3875 X	3355	-0-	-520 B	-0-	3355	2		Y	-0-		-0-
01	3844 X	3392	-0-	-452 B	-0-	3392	2		Y	-0-		-0-
02	3360 X	608	-0-	-2752 B	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-				Y	-0-		-0-
*04	37642 X	37642	-0-	-0- B	-0-	37642	2		Y	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
11	5940 X	5702	-0-	-238 B	-0-	5702	2		N	-0-		-0-
12	6045 X	5838	-0-	-207 B	-0-	5838	2		N	-0-		-0-
01	5921 X	5799	-0-	-122 B	-0-	5799	2		N	-0-		-0-
02	5320 X	5157	-0-	-163 B	-0-	5157	2		N	-0-		-0-
03	5890 X	5687	-0-	-203 B	-0-	5687	2		N	-0-		-0-
04	5700 X	5292	-0-	-408 B	-0-	5292	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816												
11	9210 X	7302	-0-	-1908 B	-0-	7302	2		Y	-0-		-0-
12	9114 X	6763	-0-	-2351 B	-0-	6763	2		Y	-0-		-0-
01	8804 X	6636	-0-	-2168 B	-0-	6636	2		Y	-0-		-0-
02	6804 X	6197	-0-	-607 B	-0-	6197	2		Y	-0-		-0-
03	7533 X	6885	-0-	-648 B	-0-	6885	2		Y	-0-		-0-
04	7290 X	6278	-0-	-1012 B	-0-	6278	2		Y	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
11	8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702	2		N	-0-		-0-
12	11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	11925	2		N	-0-		-0-
01	7197 X	7197	-0-	-0- B	-0-	7197	2		N	-0-		-0-
02	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	6806	2		N	-0-		-0-
03	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2		N	-0-		-0-
*04	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	7084	2		N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
11	10920 X	8910	-0-	-2010 B	-0-	8910	2		N	-0-		117
12	11284 X	11271	-0-	-13 B	-0-	11271	2		N	-0-		117
01	11284 X	9453	-0-	-1831 B	-0-	9453	2		N	-0-		117
02	9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	9210	2		N	-0-		117
03	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2		N	-0-		117
*04	9391 X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2		N	-0-		117
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958												
11	5340 X	478	-0-	-4862 B	-0-	478	2		Y	-0-		-0-
12	5797 X	4812	-0-	-985 B	-0-	4812	2		Y	-0-		-0-
01	5797 X	2877	-0-	-2920 B	-0-	2877	2		Y	-0-		-0-
02	8020 X	8020	-0-	-0- B	-0-	8020	2		Y	-0-		-0-
03	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	7851	2		Y	-0-		-0-
*04	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	2		Y	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
11	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2		N	-0-		-0-
12	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2		N	-0-		-0-
01	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	2		N	-0-		-0-
02	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	4408	2		N	-0-		-0-
03	6672 X	6672	-0-	-0- B	-0-	6672	2		N	-0-		-0-
*04	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																
11	2610 X	1978	-0-	-632 B	-0-	1978	2		N	-0-			-0-																
12	2697 X	1758	-0-	-939 B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-																
01	2449 X	2017	-0-	-432 B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-																
02	2212 X	1810	-0-	-402 B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-																
03	2449 X	1640	-0-	-809 B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-																
04	1950 N	1753	-0-	-197 B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-																
H. L. & P. GAS UNIT															WELL #: 11			RRCID -> 217814			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 14250			PERF.12591 - 13849		
11	5640 X	3717	-0-	-1923 B	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-																
12	5828 X	4022	-0-	-1806 B	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-																
01	5022 X	493	-0-	-4529 B	-0-	493	2		Y	-0-			-0-																
02	3584 X	3156	-0-	-428 B	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-																
03	3968 X	3876	-0-	-92 B	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-																
04	3840 X	807	-0-	-3033 B	-0-	807	2		Y	-0-			-0-																
KING, GAIL															WELL #: 21			RRCID -> 218103			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 14608			PERF. 8845 - 14385		
11	4740 X	3937	-0-	-803 B	-0-	3937	2		N	-0-			53																
12	4898 X	4083	-0-	-815 B	-0-	4083	2		N	-0-			53																
01	4898 X	3562	-0-	-1336 B	-0-	3562	2		N	-0-			53																
02	3668 X	3272	-0-	-396 B	-0-	3272	2		N	-0-			53																
03	4061 X	3529	-0-	-532 B	-0-	3529	2		N	-0-			53																
04	3930 X	3436	-0-	-494 B	-0-	3412	2	24 9	N	22			75																
FULTON "A"															WELL #: 6			RRCID -> 218108			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 14550			PERF.11746 - 12859		
11	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2		N	-0-			77																
12	2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	2		N	-0-			77																
01	2183 X	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2		N	-0-			77																
02	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2		N	-0-			77																
03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2		N	-0-			77																
*04	2289 X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2		N	-0-			77																
KING, GAIL															WELL #: 29			RRCID -> 218114			COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 14800			PERF.14264 - 14559		
11	9630 X	7721	-0-	-1909 B	-0-	7721	2		N	-0-			-0-																
12	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018	2		N	-0-			-0-																
01	8897 X	6919	-0-	-1978 B	-0-	6919	2		N	-0-			-0-																
02	7028 X	6503	-0-	-525 B	-0-	6503	2		N	-0-			-0-																
03	8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440	2		N	-0-			-0-																
04	7530 X	6264	-0-	-1266 B	-0-	6264	2		N	-0-			-0-																
KING, GAIL															WELL #: 18			RRCID -> 218116			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 14846			PERF.12992 - 14731		
11	13020 X	-0-	-0-	-13020 B	-0-				N	-0-			-0-																
12	11718 X	5390	-0-	-6328 B	-0-	5390	2		N	-0-			-0-																
01	16087 X	16087	-0-	-0- B	-0-	16087	2		N	-0-			-0-																
02	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690	2		N	-0-			-0-																
03	12714 X	12714	-0-	-0- B	-0-	12714	2		N	-0-			-0-																
*04	7617 X	7617	-0-	-0- B	-0-	7617	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	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	7238	2		Y	-0-			-0-																
12	7161 X	6799	-0-	-362 B	-0-	6799	2		Y	-0-			-0-																
01	7161 X	6053	-0-	-1108 B	-0-	6053	2		Y	-0-			-0-																
02	6888 X	3723	-0-	-3165 B	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-																
03	7626 X	3959	-0-	-3667 B	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-																
04	7230 X	3780	-0-	-3450 B	-0-	3780	2		Y	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3960 X	2160	-0-	-1800 B	-0-	2160 2	N	-0-			79	
12	3782 X	2448	-0-	-1334 B	-0-	2448 2	N	-0-			79	
01	3255 X	2384	-0-	-871 B	-0-	2384 2	N	-0-			79	
02	2044 X	1965	-0-	-79 B	-0-	1965 2	N	-0-			79	
03	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 2	N	-0-			79	
*04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2	N	-0-			79	
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
11	2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2	N	-0-			127	
12	2232 X	2026	-0-	-206 B	-0-	2026 2	N	-0-			127	
01	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 2	N	-0-			127	
02	2016 X	1846	-0-	-170 B	-0-	1846 2	N	-0-			127	
03	2232 X	2126	-0-	-106 B	-0-	2126 2	N	-0-			127	
*04	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2	N	-0-			127	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
11	8313 X	8313	-0-	-0- B	-0-	8313 2	Y	-0-			-0-	
12	6045 X	5712	-0-	-333 B	-0-	5712 2	Y	-0-			-0-	
01	6961 X	6961	-0-	-0- B	-0-	6961 2	Y	-0-			-0-	
02	7588 X	4982	-0-	-2606 B	-0-	4982 2	Y	-0-			-0-	
03	8401 X	7605	-0-	-796 B	-0-	7605 2	Y	-0-			-0-	
04	8130 X	7074	-0-	-1056 B	-0-	7074 2	Y	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
11	8729 X	8729	-0-	-0- B	-0-	8729 2	N	-0-			141	
12	9124 X	9124	-0-	-0- B	-0-	9124 2	N	-0-			141	
01	8514 X	8514	-0-	-0- B	-0-	8514 2	N	-0-			141	
02	7982 X	7982	-0-	-0- B	-0-	7982 2	N	-0-			141	
03	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915 2	N	-0-			141	
*04	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7752 2	51 9 N	46			187	
JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 219820 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 13660												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13												
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
11	5430 X	5098	-0-	-332 B	-0-	5098 2	N	-0-			-0-	
12	6785 X	6785	-0-	-0- B	-0-	6785 2	N	-0-			-0-	
01	5611 X	5350	-0-	-261 B	-0-	5350 2	N	-0-			-0-	
02	5068 X	5011	-0-	-57 B	-0-	5011 2	N	-0-			-0-	
03	5611 X	5387	-0-	-224 B	-0-	5387 2	N	-0-			-0-	
04	5430 X	5170	-0-	-260 B	-0-	5170 2	N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
11	761 X	761	-0-	-0- B	-0-	21 1	740 2 N	-0-			-0-	
12	391 X	391	-0-	-0- B	-0-	12 1	379 2 N	-0-			-0-	
01	1077 X	1077	-0-	-0- B	-0-	16 1	1061 2 N	-0-			-0-	
02	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	42 1	2123 2 N	-0-			-0-	
03	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	32 1	1484 2 N	-0-			-0-	
*04	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	39 1	1808 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 #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5368 X	5368	-0-	-0-	B	-0-	5368 2		Y	-0-		-0-
12	4743 X	3983	-0-	-760	B	-0-	3983 2		Y	-0-		-0-
01	5270 X	4715	-0-	-555	B	-0-	4715 2		Y	-0-		-0-
02	4816 X	4012	-0-	-804	B	-0-	4012 2		Y	-0-		-0-
03	5332 X	4883	-0-	-449	B	-0-	4883 2		Y	-0-		-0-
04	5160 X	4523	-0-	-637	B	-0-	4523 2		Y	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
11	9180 X	8354	-0-	-826	B	-0-	8354 2		N	-0-		-0-
12	9021 X	7954	-0-	-1067	B	-0-	7954 2		N	-0-		-0-
01	8556 X	8231	-0-	-325	B	-0-	8231 2		N	-0-		-0-
02	7644 X	6919	-0-	-725	B	-0-	6919 2		N	-0-		-0-
03	8463 X	6967	-0-	-1496	B	-0-	6967 2		N	-0-		-0-
04	8190 X	7009	-0-	-1181	B	-0-	7009 2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
11	8278 X	8278	-0-	-0-	B	-0-	8278 2		N	-0-		-0-
12	7848 X	7848	-0-	-0-	B	-0-	7848 2		N	-0-		-0-
01	7315 X	7315	-0-	-0-	B	-0-	7315 2		N	-0-		-0-
02	6347 X	6347	-0-	-0-	B	-0-	6347 2		N	-0-		-0-
03	5956 X	5956	-0-	-0-	B	-0-	5956 2		N	-0-		-0-
04	8280 X	6713	-0-	-1567	B	-0-	6713 2		N	-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
11	5290 X	5290	-0-	-0-	B	-0-	5290 2		N	-0-		32
12	5326 X	5326	-0-	-0-	B	-0-	5326 2		N	-0-		32
01	5239 X	5100	-0-	-139	B	-0-	5100 2		N	-0-		32
02	4844 X	4640	-0-	-204	B	-0-	4640 2		N	-0-		32
03	5363 X	4754	-0-	-609	B	-0-	4754 2		N	-0-		32
04	5190 X	4196	-0-	-994	B	-0-	4196 2		N	-0-		32
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
11	6660 X	6089	-0-	-571	B	-0-	6089 2		N	-0-		88
12	6882 X	6142	-0-	-740	B	-0-	6142 2		N	-0-		88
01	6510 X	5870	-0-	-640	B	-0-	5870 2		N	-0-		88
02	5656 X	4905	-0-	-751	B	-0-	4905 2		N	-0-		88
03	6262 X	5056	-0-	-1206	B	-0-	5056 2		N	-0-		88
04	6060 X	4966	-0-	-1094	B	-0-	4966 2		N	-0-		88
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
11	23171 X	23171	-0-	-0-	B	-0-	23171 2		N	-0-		150
12	22179 X	22179	-0-	-0-	B	-0-	22179 2		N	-0-		150
01	19583 X	19583	-0-	-0-	B	-0-	19583 2		N	-0-		150
02	21532 X	9319	-0-	-12213	B	-0-	9319 2		N	-0-		150
03	23839 X	18413	-0-	-5426	B	-0-	18267 2	146 9	N	133	186 1	97
04	23070 X	18497	-0-	-4573	B	-0-	18497 2		N	-0-		97
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
11	6300 X	4458	-0-	-1842	B	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
12	5673 X	4506	-0-	-1167	B	-0-	4506 2		N	-0-		-0-
01	5425 X	4423	-0-	-1002	B	-0-	4423 2		N	-0-		-0-
02	4172 X	3803	-0-	-369	B	-0-	3803 2		N	-0-		-0-
03	4619 X	3858	-0-	-761	B	-0-	3858 2		N	-0-		-0-
04	4470 X	3569	-0-	-901	B	-0-	3569 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 #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3030 X	2914	-0-	-116 B	-0-	2914 2	N	-0-			-0-		
12	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 2	N	-0-			-0-		
01	3131 X	2957	-0-	-174 B	-0-	2957 2	N	-0-			-0-		
02	2828 X	2648	-0-	-180 B	-0-	2648 2	N	-0-			-0-		
03	3162 X	2882	-0-	-280 B	-0-	2882 2	N	-0-			-0-		
04	3060 X	2787	-0-	-273 B	-0-	2787 2	N	-0-			-0-		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
11	13830 X	6828	-0-	-7002 B	-0-	6828 2	Y	-0-			-0-		
12	14291 X	8645	-0-	-5646 B	-0-	8645 2	Y	-0-			-0-		
01	11563 X	7371	-0-	-4192 B	-0-	7371 2	Y	-0-			-0-		
02	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385 2	Y	-0-			-0-		
03	7583 X	7583	-0-	-0- B	-0-	7583 2	Y	-0-			-0-		
*04	9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	9272 2	Y	-0-			-0-		
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
11	11070 X	9629	-0-	-1441 B	-0-	9629 2	N	-0-			80		
12	11439 X	10775	-0-	-664 B	-0-	10775 2	N	-0-			80		
01	11439 X	11404	-0-	-35 B	-0-	11404 2	N	-0-			80		
02	10057 X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057 2	N	-0-			80		
03	10013 X	6108	-0-	-3905 B	-0-	6108 2	N	-0-			80		
04	9690 X	4571	-0-	-5119 B	-0-	4543 2	28 9 N	25			105		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
11	14255 X	14255	-0-	-0- B	-0-	14255 2	N	-0-			135		
12	12245 X	6408	-0-	-5837 B	-0-	6408 2	N	-0-			135		
01	9606 X	9606	-0-	-0- B	-0-	9606 2	N	-0-			135		
02	13216 X	9976	-0-	-3240 B	-0-	9976 2	N	-0-			135		
03	14632 X	12791	-0-	-1841 B	-0-	12791 2	N	-0-			135		
04	14160 X	8746	-0-	-5414 B	-0-	8746 2	N	-0-			135		
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
11	8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	8810 2	N	-0-			92		
12	8405 X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405 2	N	-0-			92		
01	7644 X	7644	-0-	-0- B	-0-	7644 2	N	-0-			92		
02	8232 X	7118	-0-	-1114 B	-0-	7118 2	N	-0-			92		
03	9114 X	7859	-0-	-1255 B	-0-	7853 2	6 9 N	5			97		
04	8820 X	8036	-0-	-784 B	-0-	8033 2	3 9 N	3			100		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932													
11	5580 X	2856	-0-	-2724 B	-0-	2856 2	Y	-0-			-0-		
12	5766 X	2258	-0-	-3508 B	-0-	2258 2	Y	-0-			-0-		
01	5549 X	1358	-0-	-4191 B	-0-	1358 2	Y	-0-			-0-		
02	10011 X	10011	-0-	-0- B	-0-	10011 2	Y	-0-			-0-		
03	10088 X	10088	-0-	-0- B	-0-	10088 2	Y	-0-			-0-		
*04	8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	8152 2	Y	-0-			-0-		
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
11	18090 X	15304	-0-	-2786 B	-0-	15304 2	N	-0-			245		
12	18445 X	15171	-0-	-3274 B	-0-	15171 2	N	-0-			245		
01	16554 X	14847	-0-	-1707 B	-0-	14847 2	N	-0-			245		
02	13860 X	13353	-0-	-507 B	-0-	13353 2	N	-0-			245		
03	15345 X	13782	-0-	-1563 B	-0-	13782 2	N	-0-			245		
04	14850 X	13256	-0-	-1594 B	-0-	13256 2	N	-0-			245		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE								
11	12270 X	11405 -0-	-865 B -0-	11405 2	N	-0-						70
12	12648 X	11156 -0-	-1492 B -0-	11156 2	N	-0-						70
01	11594 X	11185 -0-	-409 B -0-	11185 2	N	-0-						70
02	10612 X	9868 -0-	-744 B -0-	9868 2	N	-0-						70
03	11749 X	10202 -0-	-1547 B -0-	10202 2	N	-0-						70
04	11370 X	10095 -0-	-1275 B -0-	10095 2	N	-0-						70
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
11	1500 N	1366 -0-	-134 B -0-	1366 2	N	-0-						-0-
12	1581 N	784 -0-	-797 B -0-	784 2	N	-0-						-0-
01	1724 N	1724 -0-	-0- B -0-	1724 2	N	-0-						-0-
02	1316 N	1316 -0-	-0- B -0-	1316 2	N	-0-						-0-
03	1345 N	1345 -0-	-0- B -0-	1345 2	N	-0-						-0-
04	1560 N	1230 -0-	-330 B -0-	1230 2	N	-0-						-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
11	3162 X	3162 -0-	-0- B -0-	3162 2	N	-0-						110
12	3231 X	3231 -0-	-0- B -0-	3231 2	N	-0-						110
01	3311 X	3311 -0-	-0- B -0-	3311 2	N	-0-						110
02	3246 X	3246 -0-	-0- B -0-	3246 2	N	-0-						110
03	3491 X	3491 -0-	-0- B -0-	3491 2	N	-0-						110
*04	3441 X	3441 -0-	-0- B -0-	3386 2	55 9 N	50						160
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
11	9812 X	9812 -0-	-0- B -0-	9812 2	N	-0-						43
12	9887 X	9887 -0-	-0- B -0-	9887 2	N	-0-						43
01	9579 X	8991 -0-	-588 B -0-	8983 2	8 9 N	7						50
02	9458 X	9458 -0-	-0- B -0-	9452 2	6 9 N	5						55
03	10235 X	10235 -0-	-0- B -0-	10229 2	6 9 N	5						60
04	9810 X	7762 -0-	-2048 B -0-	7740 2	22 9 N	20						80
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11586 - 13986												
11	7036 X	7036 -0-	-0- B -0-	7036 2	N	-0-						27
12	6975 X	3638 -0-	-3337 B -0-	3638 2	N	-0-						27
01	6975 X	121 -0-	-6854 B -0-	121 2	N	-0-						27
02	18093 X	18093 -0-	-0- B -0-	18093 2	N	-0-						27
03	68448 X	68448 -0-	-0- B -0-	68442 2	6 9 N	5						32
*04	19181 X	19181 -0-	-0- B -0-	19172 2	9 9 N	8						40
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
11	3000 X	2398 -0-	-602 B -0-	70 1	2328 2	N	-0-					-0-
12	3100 X	1147 -0-	-1953 B -0-	33 1	1114 2	N	-0-					-0-
01	3100 X	-0- -0-	-3100 B -0-			N	-0-					-0-
02	2800 X	-0- -0-	-2800 B -0-			N	-0-					-0-
03	3100 X	1959 -0-	-1141 B -0-	57 1	1902 2	N	-0-					-0-
*04	2501 X	2501 -0-	-0- B -0-	73 1	2428 2	N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
11	25770 X	25770 -0-	-0- B -0-	25770 2	N	-0-						29
12	26845 X	26845 -0-	-0- B -0-	26845 2	N	-0-						29
01	20657 X	20657 -0-	-0- B -0-	20657 2	N	-0-						29
02	23492 X	5662 -0-	-17830 B -0-	5662 2	N	-0-						29
03	26009 X	6232 -0-	-19777 B -0-	6232 2	N	-0-						29
04	25170 X	5508 -0-	-19662 B -0-	5508 2	N	-0-						29

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		7290 X	25	-0-	-7265 B	-0-	25	2			N	-0-
12		7533 X	26	-0-	-7507 B	-0-	26	2			N	-0-
01		10414 X	10414	-0-	-0- B	-0-	10414	2			N	-0-
02		11778 X	11778	-0-	-0- B	-0-	11778	2			N	-0-
03		11002 X	11002	-0-	-0- B	-0-	11002	2			N	-0-
*04		7596 X	7596	-0-	-0- B	-0-	7596	2			N	-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
11		27768 X	27768	-0-	-0- B	-0-	27768	2			N	90
12		17022 X	17022	-0-	-0- B	-0-	504	1	16518	2	N	90
01		2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	1	1	2636	2	N	90
02		25928 X	5504	-0-	-20424 B	-0-	1251	1	4253	2	N	90
03		28706 X	694	-0-	-28012 B	-0-	18	1	676	2	N	90
04		27780 X	852	-0-	-26928 B	-0-	852	2			N	90
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
11		9150 X	9076	-0-	-74 B	-0-	9076	2			N	57
12		9455 X	9187	-0-	-268 B	-0-	9187	2			N	57
01		9455 X	9026	-0-	-429 B	-0-	9026	2			N	57
02		8456 X	7573	-0-	-883 B	-0-	7573	2			N	57
03		9362 X	8849	-0-	-513 B	-0-	8849	2			N	57
04		9060 X	8576	-0-	-484 B	-0-	8576	2			N	57
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
11		6630 X	2925	-0-	-3705 B	-0-	2925	2			Y	-0-
12		28804 X	28804	-0-	-0- B	-0-	28804	2			Y	-0-
01		35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	35558	2			Y	-0-
02		20535 X	20535	-0-	-0- B	-0-	20535	2			Y	-0-
03		21662 X	21662	-0-	-0- B	-0-	21662	2			Y	-0-
04		34410 X	16357	-0-	-18053 B	-0-	16357	2			Y	-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
11		11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	11612	2			N	27
12		11439 X	8414	-0-	-3025 B	-0-	8414	2			N	27
01		11439 X	8832	-0-	-2607 B	-0-	8832	2			N	27
02		10808 X	8408	-0-	-2400 B	-0-	8408	2			N	27
03		11966 X	9463	-0-	-2503 B	-0-	9463	2			N	27
04		11580 X	7655	-0-	-3925 B	-0-	7655	2			N	27
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
11		12780 X	5650	-0-	-7130 B	-0-	5650	2			N	-0-
12		7812 X	5602	-0-	-2210 B	-0-	5602	2			N	-0-
01		6572 X	6454	-0-	-118 B	-0-	6454	2			N	-0-
02		5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	2			N	-0-
03		6014 X	3463	-0-	-2551 B	-0-	3463	2			N	-0-
*04		10474 X	10474	-0-	-0- B	-0-	10474	2			N	-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
11		8520 X	7645	-0-	-875 B	-0-	7645	2			N	19
12		8649 X	7672	-0-	-977 B	-0-	7672	2			N	19
01		8649 X	7593	-0-	-1056 B	-0-	7593	2			N	19
02		7140 X	6840	-0-	-300 B	-0-	6840	2			N	19
03		7905 X	7859	-0-	-46 B	-0-	7859	2			N	19
04		7650 X	7598	-0-	-52 B	-0-	7598	2			N	19

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		10410 X	9395	-0-	-1015 B	-0-	9391	2	4	9	N	4	30
12		10292 X	10019	-0-	-273 B	-0-	10019	2			N	-0-	30
01		10292 X	8591	-0-	-1701 B	-0-	8591	2			N	-0-	30
02		8708 X	7686	-0-	-1022 B	-0-	7686	2			N	-0-	30
03		9641 X	7799	-0-	-1842 B	-0-	7799	2			N	-0-	30
04		9330 X	7516	-0-	-1814 B	-0-	7516	2			N	-0-	30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830													
11		9660 X	6560	-0-	-3100 B	-0-	6560	2			Y	-0-	-0-
12		10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	10773	2			Y	-0-	-0-
01		9982 X	9489	-0-	-493 B	-0-	9489	2			Y	-0-	-0-
02		6552 X	2252	-0-	-4300 B	-0-	2252	2			Y	-0-	-0-
03		7254 X	6125	-0-	-1129 B	-0-	6125	2			Y	-0-	-0-
*04		11437 X	11437	-0-	-0- B	-0-	11437	2			Y	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915													
11		6390 X	5877	-0-	-513 B	-0-	5877	2			N	-0-	85
12		6448 X	5806	-0-	-642 B	-0-	5806	2			N	-0-	85
01		6293 X	5874	-0-	-419 B	-0-	5874	2			N	-0-	85
02		5460 X	5256	-0-	-204 B	-0-	5256	2			N	-0-	85
03		6045 X	6036	-0-	-9 B	-0-	6036	2			N	-0-	85
04		5850 X	5803	-0-	-47 B	-0-	5803	2			N	-0-	85
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723													
11		11850 X	10623	-0-	-1227 B	-0-	10623	2			N	-0-	80
12		12245 X	8453	-0-	-3792 B	-0-	8453	2			N	-0-	80
01		11625 X	7020	-0-	-4605 B	-0-	7020	2			N	-0-	80
02		9912 X	9817	-0-	-95 B	-0-	9817	2			N	-0-	80
03		10974 X	10543	-0-	-431 B	-0-	10543	2			N	-0-	80
04		10620 X	9975	-0-	-645 B	-0-	9975	2			N	-0-	80
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005													
11		37140 X	22967	-0-	-14173 B	-0-	22967	2			N	-0-	-0-
12		34813 X	18952	-0-	-15861 B	-0-	18952	2			N	-0-	-0-
01		34348 X	14660	-0-	-19688 B	-0-	14660	2			N	-0-	-0-
02		21252 X	17133	-0-	-4119 B	-0-	17133	2			N	-0-	-0-
03		23529 X	17349	-0-	-6180 B	-0-	17349	2			N	-0-	-0-
04		22770 X	19470	-0-	-3300 B	-0-	19470	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963													
11		7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	7487	2			N	-0-	-0-
12		8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2			N	-0-	-0-
01		7116 X	7116	-0-	-0- B	-0-	7116	2			N	-0-	-0-
02		7084 X	6130	-0-	-954 B	-0-	6130	2			N	-0-	-0-
03		14472 X	14472	-0-	-0- B	-0-	14472	2			N	-0-	-0-
*04		26962 X	26962	-0-	-0- B	-0-	26962	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		23070 X	20867	-0-	-2203 B	-0-	20867	2			Y	-0-	102
12		22568 X	21793	-0-	-775 B	-0-	21793	2			Y	-0-	102
01		21359 X	21087	-0-	-272 B	-0-	21062	2	25	9	Y	23	125
02		19488 X	16596	-0-	-2892 B	-0-	16535	2	61	9	Y	55	180
03		21793 X	21409	-0-	-384 B	-0-	21409	2			Y	-0-	180
04		21090 X	19109	-0-	-1981 B	-0-	19103	2	6	9	Y	5	185

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	18886 X	18886	-0-	-0- B	-0-	18886	2		N	-0-		100
12	18767 X	18767	-0-	-0- B	-0-	18767	2		N	-0-		100
01	17457 X	17457	-0-	-0- B	-0-	17457	2		N	-0-		100
02	17612 X	16014	-0-	-1598 B	-0-	16014	2		N	-0-		100
03	19499 X	17577	-0-	-1922 B	-0-	17577	2		N	-0-		100
04	18870 X	16536	-0-	-2334 B	-0-	16536	2		N	-0-		100
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
11	15999 X	15999	-0-	-0- B	-0-	15999	2		N	-0-		61
12	18099 X	18099	-0-	-0- B	-0-	18099	2		N	-0-		61
01	17886 X	17886	-0-	-0- B	-0-	17886	2		N	-0-		61
02	15316 X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316	2		N	-0-		61
03	16151 X	16151	-0-	-0- B	-0-	16151	2		N	-0-		61
04	17520 X	14851	-0-	-2669 B	-0-	14851	2		N	-0-		61
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
11	15780 X	12591	-0-	-3189 B	-0-	12591	2		N	-0-		118
12	16306 X	14145	-0-	-2161 B	-0-	14145	2		N	-0-		118
01	15500 X	12780	-0-	-2720 B	-0-	12780	2		N	-0-		118
02	11928 X	11900	-0-	-28 B	-0-	11900	2		N	-0-		118
03	13206 X	12171	-0-	-1035 B	-0-	12171	2		N	-0-		118
04	12780 X	12447	-0-	-333 B	-0-	12447	2		N	-0-		118
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
11	12600 X	12340	-0-	-260 B	-0-	12340	2		N	-0-		29
12	12989 X	11486	-0-	-1503 B	-0-	11486	2		N	-0-		29
01	12989 X	11436	-0-	-1553 B	-0-	11436	2		N	-0-		29
02	11508 X	10663	-0-	-845 B	-0-	10663	2		N	-0-		29
03	12741 X	10305	-0-	-2436 B	-0-	10305	2		N	-0-		29
04	12330 X	10592	-0-	-1738 B	-0-	10592	2		N	-0-		29
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
11	11910 X	9507	-0-	-2403 B	-0-	9507	2		N	-0-		43
12	11315 X	10652	-0-	-663 B	-0-	10652	2		N	-0-		43
01	14012 X	9981	-0-	-4031 B	-0-	9981	2		N	-0-		43
02	8988 X	8107	-0-	-881 B	-0-	8107	2		N	-0-		43
03	9951 X	8291	-0-	-1660 B	-0-	8291	2		N	-0-		43
04	9630 X	9428	-0-	-202 B	-0-	9428	2		N	-0-		43
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
11	6429 X	6429	-0-	-0- B	-0-	6429	2		N	-0-		-0-
12	6557 X	6557	-0-	-0- B	-0-	6557	2		N	-0-		-0-
01	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623	2		N	-0-		-0-
02	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5987	2		N	-0-		-0-
03	6541 X	6429	-0-	-112 B	-0-	6429	2		N	-0-		-0-
04	6330 X	6168	-0-	-162 B	-0-	6168	2		N	-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
11	14610 X	12762	-0-	-1848 B	-0-	12762	2		N	-0-		110
12	14601 X	12499	-0-	-2102 B	-0-	12499	2		N	-0-		110
01	14105 X	12006	-0-	-2099 B	-0-	12006	2		N	-0-		110
02	11396 X	10426	-0-	-970 B	-0-	10426	2		N	-0-		110
03	12617 X	10685	-0-	-1932 B	-0-	10685	2		N	-0-		110
04	12210 X	8906	-0-	-3304 B	-0-	8906	2		N	-0-		110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8921 X	8921	-0-	-0- B	-0-	8921 2			N	-0-		-0-
12	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852 2			N	-0-		-0-
01	8773 X	8260	-0-	-513 B	-0-	8260 2			N	-0-		-0-
02	8316 X	7209	-0-	-1107 B	-0-	7209 2			N	-0-		-0-
03	9207 X	8110	-0-	-1097 B	-0-	8110 2			N	-0-		-0-
04	8910 X	6164	-0-	-2746 B	-0-	6164 2			N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
11	955 X	955	-0-	-0- B	-0-	955 2			N	-0-		47
12	1253 X	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2			N	-0-		47
01	978 X	978	-0-	-0- B	-0-	978 2			N	-0-		47
02	896 N	745	-0-	-151 B	-0-	736 2	9 9		N	8		55
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112 2	17 9		N	15		70
04	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	928 2	6 9		N	5		75
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
11	21450 X	17221	-0-	-4229 B	-0-	17221 2			N	-0-		40
12	18848 X	17592	-0-	-1256 B	-0-	17592 2			N	-0-		40
01	18476 X	17496	-0-	-980 B	-0-	17496 2			N	-0-		40
02	16100 X	16039	-0-	-61 B	-0-	16039 2			N	-0-		40
03	17960 X	17960	-0-	-0- B	-0-	17960 2			N	-0-		40
*04	21990 X	21990	-0-	-0- B	-0-	21990 2			N	-0-		40
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
11	7278 X	7278	-0-	-0- B	-0-	7278 2			N	-0-		-0-
12	7474 X	7474	-0-	-0- B	-0-	7474 2			N	-0-		-0-
01	7343 X	7343	-0-	-0- B	-0-	7343 2			N	-0-		-0-
02	6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657 2			N	-0-		-0-
03	6852 X	6852	-0-	-0- B	-0-	6852 2			N	-0-		-0-
*04	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784 2			N	-0-		-0-
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
11	9030 X	7980	-0-	-1050 B	-0-	7963 2	17 9		N	15		145
12	9207 X	8085	-0-	-1122 B	-0-	8085 2			N	-0-		145
01	8804 X	8474	-0-	-330 B	-0-	8474 2			N	-0-		145
02	7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	7874 2			N	-0-		145
03	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	9150 2			N	-0-		145
*04	8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722 2			N	-0-		145
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
11	20003 X	20003	-0-	-0- B	-0-	20003 2			N	-0-		-0-
12	17090 X	17090	-0-	-0- B	-0-	17090 2			N	-0-		-0-
01	15997 X	15997	-0-	-0- B	-0-	15997 2			N	-0-		-0-
02	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016 2			N	-0-		-0-
03	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 2			N	-0-		-0-
04	630 X	1	-0-	-629 B	-0-	1 2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
11	13590 X	10990	-0-	-2600 B	-0-	10990 2			N	-0-		24
12	13764 X	12327	-0-	-1437 B	-0-	12327 2			N	-0-		24
01	13485 X	10739	-0-	-2746 B	-0-	10739 2			N	-0-		24
02	10734 X	10734	-0-	-0- B	-0-	10734 2			N	-0-		24
03	11439 X	9235	-0-	-2204 B	-0-	9235 2			N	-0-		24
04	11070 X	10911	-0-	-159 B	-0-	10911 2			N	-0-		24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11580 X	10668	-0-	-912 B	-0-	10668 2			N	-0-		45
12	11842 X	10772	-0-	-1070 B	-0-	10772 2			N	-0-		45
01	11532 X	10967	-0-	-565 B	-0-	10967 2			N	-0-		45
02	9798 X	9798	-0-	-0- B	-0-	9798 2			N	-0-		45
03	10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	10665 2			N	-0-		45
04	10080 X	10071	-0-	-9 B	-0-	10071 2			N	-0-		45
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
11	18600 X	14906	-0-	-3694 B	-0-	14906 2			N	-0-		15
12	16508 X	16508	-0-	-0- B	-0-	16508 2			N	-0-		15
01	17546 X	14815	-0-	-2731 B	-0-	14815 2			N	-0-		15
02	14974 X	14974	-0-	-0- B	-0-	14974 2			N	-0-		15
03	15996 X	13521	-0-	-2475 B	-0-	13510 2	11 9		N	10		25
04	15480 X	11882	-0-	-3598 B	-0-	11882 2			N	-0-		25
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
11	11520 X	9154	-0-	-2366 B	-0-	9154 2			N	-0-		30
12	11408 X	9503	-0-	-1905 B	-0-	9503 2			N	-0-		30
01	11656 X	11048	-0-	-608 B	-0-	11048 2			N	-0-		30
02	9394 X	9394	-0-	-0- B	-0-	9394 2			N	-0-		30
03	10013 X	6409	-0-	-3604 B	-0-	6409 2			N	-0-		30
04	9690 X	9520	-0-	-170 B	-0-	9520 2			N	-0-		30
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862												
11	4380 X	4155	-0-	-225 B	-0-	4155 2			N	-0-		90
12	4526 X	4143	-0-	-383 B	-0-	4143 2			N	-0-		90
01	4526 X	4098	-0-	-428 B	-0-	4098 2			N	-0-		90
02	3892 X	3602	-0-	-290 B	-0-	3602 2			N	-0-		90
03	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	3845 2			N	-0-		90
04	4170 X	3809	-0-	-361 B	-0-	3809 2			N	-0-		90
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229												
11	13830 X	7954	-0-	-5876 B	-0-	7954 2			N	-0-		130
12	11160 X	3863	-0-	-7297 B	-0-	3863 2			N	-0-		130
01	11160 X	2593	-0-	-8567 B	-0-	2593 2			N	-0-		130
02	7392 X	2090	-0-	-5302 B	-0-	2090 2			N	-0-		130
03	15518 X	15518	-0-	-0- B	-0-	15518 2			N	-0-		130
*04	14835 X	14835	-0-	-0- B	-0-	14835 2			N	-0-		130
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
11	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2			N	-0-		20
12	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2			N	-0-		20
01	1489 X	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 2			N	-0-		20
02	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	8000 2			N	-0-		20
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2			N	-0-		20
*04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-		20
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
11	18801 X	18801	-0-	-0- B	-0-	18801 2			N	-0-		80
12	16864 X	15873	-0-	-991 B	-0-	15873 2			N	-0-		80
01	16864 X	16180	-0-	-684 B	-0-	16180 2			N	-0-		80
02	17220 X	11614	-0-	-5606 B	-0-	11614 2			N	-0-		80
03	19065 X	17512	-0-	-1553 B	-0-	17506 2	6 9		N	5		85
04	18450 X	13373	-0-	-5077 B	-0-	13362 2	11 9		N	10		95

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7												RRCID -> 252115		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11652 - 14016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	13140 X	11889	-0-	-1251 B	-0-	11889	2			N	-0-					33					
12	13268 X	11816	-0-	-1452 B	-0-	11816	2			N	-0-					33					
01	12927 X	11778	-0-	-1149 B	-0-	11778	2			N	-0-					33					
02	11088 X	10475	-0-	-613 B	-0-	10475	2			N	-0-					33					
03	12276 X	11361	-0-	-915 B	-0-	11361	2			N	-0-					33					
04	11880 X	10806	-0-	-1074 B	-0-	10806	2			N	-0-					33					
HAYNIE GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 252579		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 17648		PERF.14820 - 17240	
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-					
12	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-					
01	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-					
02	1680 N	962	-0-	-718 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-					
03	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	2			N	-0-					-0-					
04	2010 N	1728	-0-	-282 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-					
HOLMES "S" GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 252880		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11999 - 13837	
11	7784 X	7784	-0-	-0- B	-0-	7784	2			N	-0-					26					
12	7967 X	7894	-0-	-73 B	-0-	7894	2			N	-0-					26					
01	7967 X	7680	-0-	-287 B	-0-	7680	2			N	-0-					26					
02	7336 X	6867	-0-	-469 B	-0-	6867	2			N	-0-					26					
03	8122 X	6641	-0-	-1481 B	-0-	6641	2			N	-0-					26					
04	7770 X	6942	-0-	-828 B	-0-	6942	2			N	-0-					26					
KING, GAIL												WELL #: 41		RRCID -> 252881		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 15570		PERF.12101 - 14849	
11	9330 X	7916	-0-	-1414 B	-0-	7916	2			N	-0-					57					
12	9207 X	7643	-0-	-1564 B	-0-	7643	2			N	-0-					57					
01	8990 X	7981	-0-	-1009 B	-0-	7981	2			N	-0-					57					
02	7503 X	7503	-0-	-0- B	-0-	7503	2			N	-0-					57					
03	8153 X	7725	-0-	-428 B	-0-	7725	2			N	-0-					57					
04	7890 X	7612	-0-	-278 B	-0-	7612	2			N	-0-					57					
STARRETT BRANCH GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 252892		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13404 - 15646	
11	5887 X	5887	-0-	-0- B	-0-	5887	2			N	-0-					-0-					
12	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	2			N	-0-					-0-					
01	5518 X	5463	-0-	-55 B	-0-	5463	2			N	-0-					-0-					
02	4956 X	4799	-0-	-157 B	-0-	4799	2			N	-0-					-0-					
03	5487 X	5304	-0-	-183 B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-					
04	5310 X	4414	-0-	-896 B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-					
KING, GAIL												WELL #: 37H		RRCID -> 253026		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 14562		PERF.14950 - 17652	
11	6750 X	3449	-0-	-3301 B	-0-	3449	2			N	-0-					-0-					
12	6549 X	6549	-0-	-0- B	-0-	6549	2			N	-0-					-0-					
01	6865 X	6865	-0-	-0- B	-0-	6865	2			N	-0-					-0-					
02	3276 X	1475	-0-	-1801 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-					
03	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	5169	2			N	-0-					-0-					
04	3510 X	2289	-0-	-1221 B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-					
BUFFALO CREEK GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 253181		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11781 - 12838	
11	8970 X	6863	-0-	-2107 B	-0-	6863	2			N	-0-					38					
12	9269 X	9109	-0-	-160 B	-0-	9109	2			N	-0-					38					
01	9030 X	9030	-0-	-0- B	-0-	9030	2			N	-0-					38					
02	8071 X	8071	-0-	-0- B	-0-	8063	2		8 9	N	7					45					
03	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	8267	2		6 9	N	5					50					
*04	8103 X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103	2			N	-0-					50					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
EPPES UNIT WELL #: 4												RRCID ->	253253	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	14446	PERF.	11559	-	14010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	13080 X	11732	-0-	-1348 B	-0-		11732	2		N	-0-			114							
12	12989 X	10898	-0-	-2091 B	-0-		10898	2		N	-0-			114							
01	12772 X	10793	-0-	-1979 B	-0-		10793	2		N	-0-			114							
02	11032 X	9728	-0-	-1304 B	-0-		9728	2		N	-0-			114							
03	12214 X	10147	-0-	-2067 B	-0-		10147	2		N	-0-			114							
04	11730 X	9878	-0-	-1852 B	-0-		9878	2		N	-0-			114							
EPPES UNIT WELL #: 5												RRCID ->	253430	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8738	-	14034
11	12060 X	9275	-0-	-2785 B	-0-		9275	2		N	-0-			157							
12	10323 X	7048	-0-	-3275 B	-0-		7048	2		N	-0-			157							
01	10323 X	6216	-0-	-4107 B	-0-		6216	2		N	-0-			157							
02	7924 X	4358	-0-	-3566 B	-0-		4358	2		N	-0-			157							
03	8773 X	5268	-0-	-3505 B	-0-		5268	2		N	-0-			157							
04	8490 X	5041	-0-	-3449 B	-0-		5041	2		N	-0-			157							
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9												RRCID ->	254049	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11650	-	14034
11	12660 X	11432	-0-	-1228 B	-0-		11432	2		N	-0-			100							
12	12524 X	11206	-0-	-1318 B	-0-		11206	2		N	-0-			100							
01	12524 X	11208	-0-	-1316 B	-0-		11208	2		N	-0-			100							
02	10612 X	9781	-0-	-831 B	-0-		9781	2		N	-0-			100							
03	11749 X	10408	-0-	-1341 B	-0-		10408	2		N	-0-			100							
04	11370 X	9994	-0-	-1376 B	-0-		9994	2		N	-0-			100							
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8												RRCID ->	254525	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	12900	-	14254
11	8850 X	5641	-0-	-3209 B	-0-		5641	2		N	-0-			-0-							
12	9145 X	7333	-0-	-1812 B	-0-		7333	2		N	-0-			-0-							
01	9145 X	7659	-0-	-1486 B	-0-		7659	2		N	-0-			-0-							
02	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-		6991	2		N	-0-			-0-							
03	7162 X	7162	-0-	-0- B	-0-		7162	2		N	-0-			-0-							
*04	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-		5991	2		N	-0-			-0-							
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24												RRCID ->	254638	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12602	-	13982
11	6330 X	3220	-0-	-3110 B	-0-		3220	2		N	-0-			35							
12	8679 X	8679	-0-	-0- B	-0-		8679	2		N	-0-			35							
01	8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-		8710	2		N	-0-			35							
02	7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-		7458	2		N	-0-			35							
03	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-		7691	2		N	-0-			35							
*04	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-		6936	2		N	-0-			35							
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2												RRCID ->	254640	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	12972	-	14824
11	7848 X	7848	-0-	-0- B	-0-		7848	2		N	-0-			-0-							
12	6696 X	3790	-0-	-2906 B	-0-		3790	2		N	-0-			-0-							
01	7595 X	6893	-0-	-702 B	-0-		6893	2		N	-0-			-0-							
02	7336 X	7096	-0-	-240 B	-0-		7096	2		N	-0-			-0-							
03	8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-		8353	2		N	-0-			-0-							
04	7860 X	7109	-0-	-751 B	-0-		7109	2		N	-0-			-0-							
VARIBUS WELL #: 7H												RRCID ->	255962	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	17460	PERF.	14750	-	17354
11	20250 X	12972	-0-	-7278 B	-0-		12972	2		N	-0-			-0-							
12	17453 X	13222	-0-	-4231 B	-0-		13222	2		N	-0-			-0-							
01	16616 X	12867	-0-	-3749 B	-0-		12867	2		N	-0-			-0-							
02	12180 X	9878	-0-	-2302 B	-0-		9878	2		N	-0-			-0-							
03	13485 X	12293	-0-	-1192 B	-0-		12293	2		N	-0-			-0-							
04	12960 X	7881	-0-	-5079 B	-0-		7881	2		N	-0-			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	42713 X	42713	-0-	-0- B	-0-	42713	2			N	-0-	-0-
12	39891 X	39891	-0-	-0- B	-0-	39891	2			N	-0-	-0-
01	32271 X	29595	-0-	-2676 B	-0-	29595	2			N	-0-	-0-
02	39648 X	23013	-0-	-16635 B	-0-	23013	2			N	-0-	-0-
03	43896 X	38586	-0-	-5310 B	-0-	38586	2			N	-0-	-0-
04	42480 X	28107	-0-	-14373 B	-0-	28107	2			N	-0-	-0-
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
11	14373 X	14373	-0-	-0- B	-0-	404	1	13969	2	N	-0-	-0-
12	15376 X	10981	-0-	-4395 B	-0-	337	1	10644	2	N	-0-	-0-
01	15376 X	12033	-0-	-3343 B	-0-	181	1	11852	2	N	-0-	-0-
02	23384 X	23384	-0-	-0- B	-0-	453	1	22931	2	N	-0-	-0-
03	13911 X	13911	-0-	-0- B	-0-	292	1	13619	2	N	-0-	-0-
04	12750 X	10160	-0-	-2590 B	-0-	212	1	9948	2	N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
11	18300 X	10638	-0-	-7662 B	-0-	10638	2			N	-0-	70
12	18910 X	11015	-0-	-7895 B	-0-	11015	2			N	-0-	70
01	17918 X	11743	-0-	-6175 B	-0-	11743	2			N	-0-	70
02	9828 X	8421	-0-	-1407 B	-0-	8421	2			N	-0-	70
03	10881 X	9695	-0-	-1186 B	-0-	9695	2			N	-0-	70
04	10530 X	7417	-0-	-3113 B	-0-	7417	2			N	-0-	70
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
11	56928 X	56928	-0-	-0- B	-0-	56928	2			N	-0-	-0-
12	47864 X	21449	-0-	-26415 B	-0-	21449	2			N	-0-	-0-
01	47864 X	4	-0-	-47860 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	49392 X	3167	-0-	-46225 B	-0-	3167	2			N	-0-	-0-
03	54684 X	35658	-0-	-19026 B	-0-	35658	2			N	-0-	-0-
04	52920 X	38905	-0-	-14015 B	-0-	38905	2			N	-0-	-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299												
11	3180 X	2298	-0-	-882 B	-0-	2298	2			N	-0-	13
12	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-	13
01	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-	13
02	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-	13
03	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-	13
*04	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-	13
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
11	15270 X	14040	-0-	-1230 B	-0-	14040	2			N	-0-	115
12	16089 X	13724	-0-	-2365 B	-0-	13724	2			N	-0-	115
01	16089 X	13444	-0-	-2645 B	-0-	13444	2			N	-0-	115
02	12936 X	11721	-0-	-1215 B	-0-	11721	2			N	-0-	115
03	14322 X	14202	-0-	-120 B	-0-	14202	2			N	-0-	115
04	13860 X	13173	-0-	-687 B	-0-	13173	2			N	-0-	115
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
11	29588 X	29588	-0-	-0- B	-0-	29588	2			N	-0-	-0-
12	30349 X	23963	-0-	-6386 B	-0-	23963	2			N	-0-	-0-
01	30349 X	29801	-0-	-548 B	-0-	29801	2			N	-0-	-0-
02	27440 X	25747	-0-	-1693 B	-0-	25747	2			N	-0-	-0-
03	30380 X	26447	-0-	-3933 B	-0-	26447	2			N	-0-	-0-
04	29400 X	23955	-0-	-5445 B	-0-	23955	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	8100 X	7518 -0-	-582 B -0-	7518 2	N	-0-						45
12	8246 X	7454 -0-	-792 B -0-	7454 2	N	-0-						45
01	7905 X	7360 -0-	-545 B -0-	7360 2	N	-0-						45
02	7000 X	6421 -0-	-579 B -0-	6421 2	N	-0-						45
03	7750 X	6958 -0-	-792 B -0-	6958 2	N	-0-						45
04	7500 X	6789 -0-	-711 B -0-	6789 2	N	-0-						45
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
11	23280 X	20007 -0-	-3273 B -0-	20007 2	N	-0-						103
12	23250 X	19907 -0-	-3343 B -0-	19883 2	N	-0-	24	9				125
01	22599 X	19228 -0-	-3371 B -0-	19228 2	N	-0-						125
02	18564 X	16927 -0-	-1637 B -0-	16921 2	N	5	6	9				130
03	20553 X	18263 -0-	-2290 B -0-	18263 2	N	-0-						130
04	19890 X	17198 -0-	-2692 B -0-	17187 2	N	10	11	9				140
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
11	11580 X	9909 -0-	-1671 B -0-	9909 2	N	-0-						86
12	11594 X	9623 -0-	-1971 B -0-	9623 2	N	-0-						86
01	11253 X	9490 -0-	-1763 B -0-	9490 2	N	-0-						86
02	9268 X	8400 -0-	-868 B -0-	8400 2	N	-0-						86
03	10261 X	8277 -0-	-1984 B -0-	8271 2	N	5	6	9				91
04	9900 X	8252 -0-	-1648 B -0-	8241 2	N	10	11	9				101
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
11	9750 X	8250 -0-	-1500 B -0-	8250 2	N	-0-						70
12	10075 X	8178 -0-	-1897 B -0-	8178 2	N	-0-						70
01	10075 X	5141 -0-	-4934 B -0-	5141 2	N	-0-						70
02	8647 X	8647 -0-	-0- B -0-	8647 2	N	-0-						70
03	8525 X	8007 -0-	-518 B -0-	8007 2	N	-0-						70
04	8250 X	7543 -0-	-707 B -0-	7543 2	N	-0-						70
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
11	47040 X	28496 -0-	-18544 B -0-	28496 2	N	-0-						85
12	48608 X	13073 -0-	-35535 B -0-	13073 2	N	-0-						85
01	48608 X	26777 -0-	-21831 B -0-	26777 2	N	-0-						85
02	26096 X	24363 -0-	-1733 B -0-	24363 2	N	-0-						85
03	28892 X	2160 -0-	-26732 B -0-	2160 2	N	-0-						85
04	27960 X	8084 -0-	-19876 B -0-	8084 2	N	-0-						85
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
11	6300 X	6255 -0-	-45 B -0-	6255 2	N	-0-						23
12	6463 X	6463 -0-	-0- B -0-	6463 2	N	-0-						23
01	6341 X	6341 -0-	-0- B -0-	6341 2	N	-0-						23
02	5773 X	5773 -0-	-0- B -0-	5773 2	N	-0-						23
03	6355 X	5973 -0-	-382 B -0-	5973 2	N	-0-						23
04	6150 X	5613 -0-	-537 B -0-	5613 2	N	-0-						23
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 12484												
11	7830 X	6041 -0-	-1789 B -0-	6041 2	N	-0-						-0-
12	7750 X	6527 -0-	-1223 B -0-	6527 2	N	-0-						-0-
01	7843 X	6025 -0-	-1818 B -0-	6025 2	N	-0-						-0-
02	5460 X	795 -0-	-4665 B -0-	795 2	N	-0-						-0-
03	16697 X	16697 -0-	-0- B -0-	16697 2	N	-0-						-0-
*04	84563 X	84563 -0-	-0- B -0-	84563 2	N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	27856 X	27856	-0-	-0- B	-0-	27856	2			N	-0-			-0-
12	26598 X	16991	-0-	-9607 B	-0-	16991	2			N	-0-			-0-
01	29158 X	29158	-0-	-0- B	-0-	29158	2			N	-0-			-0-
02	25424 X	21842	-0-	-3582 B	-0-	21842	2			N	-0-			-0-
03	28474 X	28474	-0-	-0- B	-0-	28474	2			N	-0-			-0-
04	27240 X	23313	-0-	-3927 B	-0-	23313	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	14790 X	13011	-0-	-1779 B	-0-	13011	2			N	-0-			38
12	15283 X	13107	-0-	-2176 B	-0-	13107	2			N	-0-			38
01	14663 X	12509	-0-	-2154 B	-0-	12509	2			N	-0-			38
02	12124 X	11223	-0-	-901 B	-0-	11223	2			N	-0-			38
03	13423 X	12166	-0-	-1257 B	-0-	12166	2			N	-0-			38
04	12990 X	11405	-0-	-1585 B	-0-	11403	2	2	9	N	2			40
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
11	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-			18
12	1178 X	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	2			N	-0-			18
01	9807 X	9807	-0-	-0- B	-0-	9799	2	8	9	N	7			25
02	6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	6793	2	6	9	N	5			30
03	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	6558	2	6	9	N	5			35
*04	5905 X	5905	-0-	-0- B	-0-	5905	2			N	-0-			35
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
11	17910 X	13178	-0-	-4732 B	-0-	13178	2			N	-0-			155
12	18104 X	16639	-0-	-1465 B	-0-	16639	2			N	-0-			155
01	18104 X	15843	-0-	-2261 B	-0-	15843	2			N	-0-			155
02	13556 X	13556	-0-	-0- B	-0-	13556	2			N	-0-			155
03	14393 X	14393	-0-	-0- B	-0-	14393	2			N	-0-			155
04	13440 X	13437	-0-	-3 B	-0-	13437	2			N	-0-			155
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
11	23250 X	18310	-0-	-4940 B	-0-	18310	2			N	-0-			33
12	22692 X	18127	-0-	-4565 B	-0-	18127	2			N	-0-			33
01	21545 X	17380	-0-	-4165 B	-0-	17380	2			N	-0-			33
02	17108 X	15171	-0-	-1937 B	-0-	15171	2			N	-0-			33
03	18941 X	16231	-0-	-2710 B	-0-	16231	2			N	-0-			33
04	18300 X	15175	-0-	-3125 B	-0-	15156	2	19	9	N	17			50
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
11	26070 X	13812	-0-	-12258 B	-0-	13812	2			N	-0-			161
12	23126 X	14679	-0-	-8447 B	-0-	14679	2			N	-0-			161
01	22320 X	14218	-0-	-8102 B	-0-	14218	2			N	-0-			161
02	11312 X	10214	-0-	-1098 B	-0-	10214	2			N	-0-			161
03	12524 X	3379	-0-	-9145 B	-0-	3379	2			N	-0-			161
04	12120 X	11	-0-	-12109 B	-0-	11	2			N	-0-			161
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
11	10440 X	8279	-0-	-2161 B	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
12	12877 X	12877	-0-	-0- B	-0-	12877	2			N	-0-			-0-
01	10788 X	10203	-0-	-585 B	-0-	10203	2			N	-0-			-0-
02	8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	8820	2			N	-0-			-0-
03	9548 X	9279	-0-	-269 B	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
04	9240 X	7180	-0-	-2060 B	-0-	7180	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	7492 2	19 9	N	17			65
12	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	7341 2		N	-0-			65
01	7181 X	7181	-0-	-0- B	-0-	7170 2	11 9	N	10			75
02	6944 X	6098	-0-	-846 B	-0-	6098 2		N	-0-			75
03	7688 X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434 2		N	-0-			75
04	7440 X	6566	-0-	-874 B	-0-	6566 2		N	-0-			75
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
11	12570 X	10679	-0-	-1891 B	-0-	10679 2		N	-0-			110
12	12741 X	9608	-0-	-3133 B	-0-	9608 2		N	-0-			110
01	12555 X	10101	-0-	-2454 B	-0-	10101 2		N	-0-			110
02	9996 X	8874	-0-	-1122 B	-0-	8874 2		N	-0-			110
03	13248 X	13248	-0-	-0- B	-0-	13248 2		N	-0-			110
*04	12744 X	12744	-0-	-0- B	-0-	12716 2	28 9	N	25			135
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871												
11	9750 X	7200	-0-	-2550 B	-0-	7200 2		N	-0-			48
12	7967 X	4235	-0-	-3732 B	-0-	4235 2		N	-0-			48
01	7967 X	4560	-0-	-3407 B	-0-	4560 2		N	-0-			48
02	6608 X	3593	-0-	-3015 B	-0-	3593 2		N	-0-			48
03	7316 X	3518	-0-	-3798 B	-0-	3518 2		N	-0-			48
04	7080 X	3290	-0-	-3790 B	-0-	3284 2	6 9	N	5			53
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397												
11	5100 X	4474	-0-	-626 B	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
12	5270 X	871	-0-	-4399 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01	6465 X	6465	-0-	-0- B	-0-	6465 2		N	-0-			-0-
02	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
03	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
*04	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938 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	13890 X	12956	-0-	-934 B	-0-	12956 2		N	-0-			75
12	14353 X	12917	-0-	-1436 B	-0-	12917 2		N	-0-			75
01	13640 X	10438	-0-	-3202 B	-0-	10438 2		N	-0-			75
02	12320 X	6130	-0-	-6190 B	-0-	6130 2		N	-0-			75
03	13392 X	10964	-0-	-2428 B	-0-	10964 2		N	-0-			75
*04	14610 X	14610	-0-	-0- B	-0-	14610 2		N	-0-			75
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
11	13500 X	11510	-0-	-1990 B	-0-	11499 2	11 9	N	10			160
12	12741 X	11887	-0-	-854 B	-0-	11887 2		N	-0-			160
01	12276 X	11277	-0-	-999 B	-0-	11277 2		N	-0-			160
02	10696 X	10296	-0-	-400 B	-0-	10257 2	39 9	N	35			195
03	11842 X	10766	-0-	-1076 B	-0-	10766 2		N	-0-			195
04	11460 X	9365	-0-	-2095 B	-0-	9365 2		N	-0-			195
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
11	9900 X	7865	-0-	-2035 B	-0-	7826 2	39 9	N	35			176
12	9703 X	8025	-0-	-1678 B	-0-	8025 2		N	-0-			176
01	9486 X	7753	-0-	-1733 B	-0-	7753 2		N	-0-			176
02	7364 X	6829	-0-	-535 B	-0-	6798 2	31 9	N	28	181 1		23
03	8153 X	7240	-0-	-913 B	-0-	7240 2		N	-0-			23
04	7860 X	6751	-0-	-1109 B	-0-	6751 2		N	-0-			23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11850 X	52	-0-	-11798 B	-0-	52	2			N	-0-			3
12	11532 X	949	-0-	-10583 B	-0-	949	2			N	-0-			3
01	9997 X	9997	-0-	-0- B	-0-	9997	2			N	-0-			3
02	4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	4826	2			N	-0-			3
*03	18375 X	18375	-0-	-0- B	-0-	18375	2			N	-0-			3
*04	24685 X	24685	-0-	-0- B	-0-	24672	2	13	9	N	12			15
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
11	9690 X	7985	-0-	-1705 B	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
12	9641 X	7923	-0-	-1718 B	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
01	9269 X	7563	-0-	-1706 B	-0-	7563	2			N	-0-			-0-
02	7392 X	6593	-0-	-799 B	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
03	8184 X	7071	-0-	-1113 B	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
04	7920 X	6643	-0-	-1277 B	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
11	11100 X	9998	-0-	-1102 B	-0-	9959	2	39	9	N	35			195
12	11253 X	10057	-0-	-1196 B	-0-	10047	2	10	9	N	9	177	1	27
01	10943 X	9882	-0-	-1061 B	-0-	9882	2			N	-0-			27
02	9212 X	8786	-0-	-426 B	-0-	8786	2			N	-0-			27
03	10199 X	9616	-0-	-583 B	-0-	9616	2			N	-0-			27
04	9870 X	9147	-0-	-723 B	-0-	9147	2			N	-0-			27
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
11	16500 X	12473	-0-	-4027 B	-0-	12473	2			N	-0-			-0-
12	16120 X	15026	-0-	-1094 B	-0-	445	1	14581	2	N	-0-			-0-
01	15252 X	10484	-0-	-4768 B	-0-	6	1	10478	2	N	-0-			-0-
02	10808 X	8090	-0-	-2718 B	-0-	1839	1	6251	2	N	-0-			-0-
03	11966 X	6723	-0-	-5243 B	-0-	171	1	6552	2	N	-0-			-0-
04	11580 X	2673	-0-	-8907 B	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078														
11	90120 X	-0-	-0-	-90120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93124 X	-0-	-0-	-93124 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93124 X	-0-	-0-	-93124 B	-0-					N	-0-			-0-
02	116556 X	116556	-0-	-0- B	-0-	116556	2			N	-0-			-0-
03	99940 X	99940	-0-	-0- B	-0-	99940	2			N	-0-			-0-
*04	121762 X	121762	-0-	-0- B	-0-	121762	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	17820 X	14040	-0-	-3780 B	-0-	14040	2			N	-0-			85
12	18414 X	10984	-0-	-7430 B	-0-	10984	2			N	-0-			85
01	16988 X	14557	-0-	-2431 B	-0-	14557	2			N	-0-			85
02	13104 X	10062	-0-	-3042 B	-0-	10062	2			N	-0-			85
03	14508 X	12080	-0-	-2428 B	-0-	12080	2			N	-0-			85
04	14040 X	11416	-0-	-2624 B	-0-	11416	2			N	-0-			85
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827														
11	63390 X	42317	-0-	-21073 B	-0-	42317	2			N	-0-			-0-
12	72695 X	-0-	-0-	-72695 B	-0-					N	-0-			-0-
01	72695 X	-0-	-0-	-72695 B	-0-					N	-0-			-0-
02	51445 X	51445	-0-	-0- B	-0-	51445	2			N	-0-			-0-
03	78669 X	78669	-0-	-0- B	-0-	78669	2			N	-0-			-0-
*04	50455 X	50455	-0-	-0- B	-0-	50455	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11	75060 X	53255	-0-	-21805 B	-0-	53255	2			N	-0-	60
12	73842 X	51231	-0-	-22611 B	-0-	51231	2			N	-0-	60
01	68045 X	48017	-0-	-20028 B	-0-	48017	2			N	-0-	60
02	49252 X	40049	-0-	-9203 B	-0-	40049	2			N	-0-	60
03	63416 X	63416	-0-	-0- B	-0-	63416	2			N	-0-	60
*04	57307 X	57307	-0-	-0- B	-0-	57307	2			N	-0-	60
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
11	12300 X	10439	-0-	-1861 B	-0-	10439	2			N	-0-	72
12	11904 X	10017	-0-	-1887 B	-0-	10017	2			N	-0-	72
01	10416 X	9338	-0-	-1078 B	-0-	9338	2			N	-0-	72
02	9576 X	8046	-0-	-1530 B	-0-	8037	2	9	9	N	8	80
03	10602 X	8418	-0-	-2184 B	-0-	8390	2	28	9	N	25	105
04	10260 X	7878	-0-	-2382 B	-0-	7861	2	17	9	N	15	120
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
11	13410 X	11047	-0-	-2363 B	-0-	11047	2			N	-0-	20
12	13175 X	11225	-0-	-1950 B	-0-	11225	2			N	-0-	20
01	12958 X	10775	-0-	-2183 B	-0-	10775	2			N	-0-	20
02	11642 X	11642	-0-	-0- B	-0-	11642	2			N	-0-	20
03	11439 X	10610	-0-	-829 B	-0-	10610	2			N	-0-	20
04	11040 X	10736	-0-	-304 B	-0-	10736	2			N	-0-	20
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
11	19835 X	19835	-0-	-0- B	-0-	19774	2	61	9	N	55	32
12	18039 X	18039	-0-	-0- B	-0-	17912	2	127	9	N	115	147
01	15942 X	15942	-0-	-0- B	-0-	15895	2	47	9	N	43	190
02	13451 X	13451	-0-	-0- B	-0-	13440	2	11	9	N	10	25
03	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-	13320	2			N	-0-	25
*04	10882 X	10882	-0-	-0- B	-0-	10882	2			N	-0-	25
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487												
11	3900 X	2772	-0-	-1128 B	-0-	181	1	2591	2	N	-0-	-0-
12	3627 X	2756	-0-	-871 B	-0-	136	1	2620	2	N	-0-	-0-
01	3627 X	2931	-0-	-696 B	-0-	36	1	2895	2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2519	-0-	-141 B	-0-	42	1	2477	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2657	-0-	-288 B	-0-	210	1	2447	2	N	-0-	-0-
04	2850 X	2617	-0-	-233 B	-0-	190	1	2427	2	N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
11	98730 X	60649	-0-	-38081 B	-0-	60649	2			N	-0-	-0-
12	90396 X	57559	-0-	-32837 B	-0-	57559	2			N	-0-	-0-
01	82863 X	54016	-0-	-28847 B	-0-	54016	2			N	-0-	-0-
02	55636 X	37555	-0-	-18081 B	-0-	37555	2			N	-0-	-0-
03	61597 X	38238	-0-	-23359 B	-0-	38238	2			N	-0-	-0-
04	59610 X	28886	-0-	-30724 B	-0-	28886	2			N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
11	102990 X	54042	-0-	-48948 B	-0-	54042	2			N	-0-	-0-
12	90396 X	49411	-0-	-40985 B	-0-	49411	2			N	-0-	-0-
01	80383 X	47869	-0-	-32514 B	-0-	47869	2			N	-0-	-0-
02	48524 X	21046	-0-	-27478 B	-0-	21046	2			N	-0-	-0-
03	53723 X	33260	-0-	-20463 B	-0-	33260	2			N	-0-	-0-
04	51990 X	11643	-0-	-40347 B	-0-	11643	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11		111480 X	103516	-0-	-7964 B	-0-	103516	2			N	-0-
12		86274 X	86274	-0-	-0- B	-0-	86274	2			N	-0-
01		89001 X	69209	-0-	-19792 B	-0-	69209	2			N	-0-
02		94024 X	39209	-0-	-54815 B	-0-	39209	2			N	-0-
03		104098 X	14597	-0-	-89501 B	-0-	14597	2			N	-0-
04		100740 X	11	-0-	-100729 B	-0-	11	2			N	-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
11		15840 X	9281	-0-	-6559 B	-0-	9281	2			N	-0-
12		14477 X	8803	-0-	-5674 B	-0-	8803	2			N	-0-
01		13237 X	8120	-0-	-5117 B	-0-	8120	2			N	-0-
02		8568 X	7124	-0-	-1444 B	-0-	7124	2			N	-0-
03		9486 X	7361	-0-	-2125 B	-0-	7361	2			N	-0-
04		9180 X	7040	-0-	-2140 B	-0-	7040	2			N	-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
11		107490 X	64754	-0-	-42736 B	-0-	64754	2			N	-0-
12		92504 X	60002	-0-	-32502 B	-0-	60002	2			N	-0-
01		92504 X	55005	-0-	-37499 B	-0-	55005	2			N	-0-
02		59332 X	44117	-0-	-15215 B	-0-	44117	2			N	-0-
03		65689 X	38200	-0-	-27489 B	-0-	38200	2			N	-0-
04		63570 X	27642	-0-	-35928 B	-0-	27642	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
11		12270 X	10411	-0-	-1859 B	-0-	10378	2	33	9	N	170
12		12307 X	10520	-0-	-1787 B	-0-	10475	2	45	9	N	32
01		11997 X	10027	-0-	-1970 B	-0-	10027	2			N	32
02		9688 X	9155	-0-	-533 B	-0-	9155	2			N	32
03		10726 X	10190	-0-	-536 B	-0-	10190	2			N	32
04		10380 X	9348	-0-	-1032 B	-0-	9348	2			N	32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
11		52500 X	30330	-0-	-22170 B	-0-	30227	2	103	9	N	45
12		48577 X	28293	-0-	-20284 B	-0-	28293	2			N	45
01		42687 X	21033	-0-	-21654 B	-0-	21033	2			N	45
02		28560 X	22666	-0-	-5894 B	-0-	22666	2			N	45
03		31620 X	17826	-0-	-13794 B	-0-	17820	2	6	9	N	50
04		30330 X	29637	-0-	-693 B	-0-	29637	2			N	50

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
11		9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	9850	2			N	-0-
12		9610 X	5940	-0-	-3670 B	-0-	5940	2			N	-0-
01		9610 X	7586	-0-	-2024 B	-0-	7586	2			N	-0-
02		9184 X	6498	-0-	-2686 B	-0-	6498	2			N	-0-
03		10168 X	5546	-0-	-4622 B	-0-	5546	2			N	-0-
04		9840 X	5396	-0-	-4444 B	-0-	5396	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
11		3420 X	293	-0-	-3127 B	-0-	293	2			N	-0-
12		927 X	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-
01		859 X	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-
02		413 X	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-
03		372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-
04		360 N	256	-0-	-104 B	-0-	256	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	111600 X	75880	-0-	-35720 B	-0-	75880	2			N	-0-			-0-
12	108128 X	67315	-0-	-40813 B	-0-	67315	2			N	-0-			-0-
01	98921 X	71271	-0-	-27650 B	-0-	71271	2			N	-0-			-0-
02	70448 X	59133	-0-	-11315 B	-0-	59133	2			N	-0-			-0-
03	77996 X	61903	-0-	-16093 B	-0-	61903	2			N	-0-			-0-
04	75480 X	55085	-0-	-20395 B	-0-	55085	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021														
11	9840 X	8823	-0-	-1017 B	-0-	8823	2			N	-0-			35
12	10168 X	9277	-0-	-891 B	-0-	9277	2			N	-0-			35
01	9207 X	7563	-0-	-1644 B	-0-	7563	2			N	-0-			35
02	8092 X	7205	-0-	-887 B	-0-	7199	2		6 9	N	5			40
03	8959 X	7939	-0-	-1020 B	-0-	7933	2		6 9	N	5			45
04	8670 X	7003	-0-	-1667 B	-0-	7003	2			N	-0-			45
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
11	13758 X	13758	-0-	-0- B	-0-	13758	2			N	-0-			-0-
12	12828 X	12828	-0-	-0- B	-0-	12828	2			N	-0-			-0-
01	13457 X	13457	-0-	-0- B	-0-	13457	2			N	-0-			-0-
02	12320 X	11106	-0-	-1214 B	-0-	11106	2			N	-0-			-0-
03	13640 X	11540	-0-	-2100 B	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
04	13200 X	10920	-0-	-2280 B	-0-	10920	2			N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
11	15334 X	15334	-0-	-0- B	-0-	15334	2			N	-0-			-0-
12	14807 X	14807	-0-	-0- B	-0-	14807	2			N	-0-			-0-
01	14230 X	14230	-0-	-0- B	-0-	14230	2			N	-0-			-0-
02	12017 X	12017	-0-	-0- B	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
03	12896 X	12896	-0-	-0- B	-0-	12896	2			N	-0-			-0-
*04	10274 X	10274	-0-	-0- B	-0-	10274	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
11	8129 X	8129	-0-	-0- B	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
12	9486 X	7853	-0-	-1633 B	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
01	8060 X	7491	-0-	-569 B	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
02	7588 X	6620	-0-	-968 B	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
03	8401 X	6750	-0-	-1651 B	-0-	6750	2			N	-0-			-0-
04	8130 X	5829	-0-	-2301 B	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
11	20851 X	20851	-0-	-0- B	-0-	20851	2			N	-0-			-0-
12	32426 X	15320	-0-	-17106 B	-0-	15320	2			N	-0-			-0-
01	29915 X	28020	-0-	-1895 B	-0-	28020	2			N	-0-			-0-
02	26348 X	12855	-0-	-13493 B	-0-	12855	2			N	-0-			-0-
03	24273 X	14493	-0-	-9780 B	-0-	14493	2			N	-0-			-0-
04	27120 X	14946	-0-	-12174 B	-0-	14946	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	26493 X	26493	-0-	-0- B	-0-	26493	2			N	-0-			12
12	22241 X	22241	-0-	-0- B	-0-	22241	2			N	-0-			12
01	36611 X	23254	-0-	-13357 B	-0-	23254	2			N	-0-			12
02	33068 X	18860	-0-	-14208 B	-0-	18860	2			N	-0-			12
03	36611 X	20125	-0-	-16486 B	-0-	20125	2			N	-0-			12
04	26490 X	6925	-0-	-19565 B	-0-	6889	2		36 9	N	33			45

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8329 X	8329	-0-	-0- B	-0-	8329 2		N	-0-	53
12		12989 X	12618	-0-	-371 B	-0-	12618 2		N	-0-	53
01		12989 X	11189	-0-	-1800 B	-0-	11189 2		N	-0-	53
02		11732 X	9410	-0-	-2322 B	-0-	9410 2		N	-0-	53
03		12617 X	9386	-0-	-3231 B	-0-	9386 2		N	-0-	53
04		12210 X	7937	-0-	-4273 B	-0-	7929 2	8 9	N	7	60
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653											
11		176850 X	58317	-0-	-118533 B	-0-	58317 2		N	-0-	-0-
12		52067 X	52067	-0-	-0- B	-0-	52067 2		N	-0-	-0-
01		56451 X	47488	-0-	-8963 B	-0-	47488 2		N	-0-	-0-
02		54432 X	37714	-0-	-16718 B	-0-	37714 2		N	-0-	-0-
03		60264 X	34699	-0-	-25565 B	-0-	34699 2		N	-0-	-0-
04		58320 X	34028	-0-	-24292 B	-0-	34028 2		N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133											
11		152370 X	-0-	-0-	-152370 B	-0-			N	-0-	-0-
12		157449 X	-0-	-0-	-157449 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		36418 X	36418	-0-	-0- B	-0-	36418 2		N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553											
11		142200 X	43514	-0-	-98686 B	-0-	43514 2		N	-0-	-0-
12		146940 X	40830	-0-	-106110 B	-0-	40830 2		N	-0-	-0-
01		61628 X	38073	-0-	-23555 B	-0-	38073 2		N	-0-	-0-
02		51324 X	23821	-0-	-27503 B	-0-	23821 2		N	-0-	-0-
03		51181 X	30705	-0-	-20476 B	-0-	30705 2		N	-0-	-0-
04		43500 X	17348	-0-	-26152 B	-0-	17348 2		N	-0-	-0-
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260											
11		172830 X	41259	-0-	-131571 B	-0-	41259 2		N	-0-	-0-
12		178591 X	39503	-0-	-139088 B	-0-	39503 2		N	-0-	-0-
01		58218 X	36620	-0-	-21598 B	-0-	36620 2		N	-0-	-0-
02		48216 X	42631	-0-	-5585 B	-0-	42631 2		N	-0-	-0-
03		51673 X	51673	-0-	-0- B	-0-	51673 2		N	-0-	-0-
*04		46177 X	46177	-0-	-0- B	-0-	46177 2		N	-0-	-0-
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785											
11		280110 X	101516	-0-	-178594 B	-0-	101516 2		N	-0-	-0-
12		289447 X	74269	-0-	-215178 B	-0-	74269 2		N	-0-	-0-
01		163680 X	62182	-0-	-101498 B	-0-	62182 2		N	-0-	-0-
02		146608 X	104478	-0-	-42130 B	-0-	104478 2		N	-0-	-0-
03		139221 X	116893	-0-	-22328 B	-0-	116893 2		N	-0-	-0-
04		101520 X	88880	-0-	-12640 B	-0-	88880 2		N	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905											
11		18570 X	18570	-0-	-0- B	-0-	18570 2		N	-0-	-0-
12		17749 X	17749	-0-	-0- B	-0-	17749 2		N	-0-	-0-
01		16129 X	16129	-0-	-0- B	-0-	16129 2		N	-0-	-0-
02		13465 X	13465	-0-	-0- B	-0-	13465 2		N	-0-	-0-
03		14693 X	14693	-0-	-0- B	-0-	14693 2		N	-0-	-0-
04		13590 X	13576	-0-	-14 B	-0-	13576 2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	171510 X	-0-	-0-	-171510 B	-0-					N	-0-			-0-
12	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-			-0-
01	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-			-0-
02	160076 X	-0-	-0-	-160076 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	26230 X	26230	-0-	-0- B	-0-	26230	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
11	368130 X	104211	-0-	-263919 B	-0-	104211	2			N	-0-			-0-
12	380401 X	90117	-0-	-290284 B	-0-	90117	2			N	-0-			-0-
01	380401 X	86953	-0-	-293448 B	-0-	86953	2			N	-0-			-0-
02	343588 X	71905	-0-	-271683 B	-0-	71905	2			N	-0-			-0-
03	380401 X	72605	-0-	-307796 B	-0-	72605	2			N	-0-			-0-
04	104220 X	44936	-0-	-59284 B	-0-	44936	2			N	-0-			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
11	PRTL PLG	7307	-0-	7307 B	74524	7307	2			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	1440	-0-	1440 B	75964	1440	2			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	100	-0-	100 B	76064	100	2			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	76064					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	7238	-0-	7238 B	83302	7238	2			N	-0-			-0-
*04	95511 X	12209	-0-	-83302 B	-0-	12209	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
11	164310 X	-0-	-0-	-164310 B	-0-					N	-0-			-0-
12	169787 X	-0-	-0-	-169787 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	136834 X	32221	-0-	-104613 B	-0-	32221	2			N	-0-			-0-
*02	123592 X	87233	-0-	-36359 B	-0-	87233	2			N	-0-			-0-
*03	136834 X	75213	-0-	-61621 B	-0-	75213	2			N	-0-			-0-
*04	79752 X	79752	-0-	-0- B	-0-	79752	2			N	-0-			-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
11	20339 X	20339	-0-	-0- B	-0-	20339	2			N	-0-			20
12	19530 X	19530	-0-	-0- B	-0-	19530	2			N	-0-			20
01	19816 X	19816	-0-	-0- B	-0-	19816	2			N	-0-			20
02	17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	17419	2			N	-0-			20
03	17910 X	17910	-0-	-0- B	-0-	17866	2	44	9	N	40			60
*04	16885 X	16885	-0-	-0- B	-0-	16819	2	66	9	N	60			120
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
11	388410 X	-0-	-0-	-388410 B	-0-					N	-0-			-0-
12	401357 X	-0-	-0-	-401357 B	-0-					N	-0-			-0-
01	401357 X	-0-	-0-	-401357 B	-0-					N	-0-			-0-
02	362516 X	254131	-0-	-108385 B	-0-	254131	2			N	-0-			-0-
03	401357 X	376439	-0-	-24918 B	-0-	376439	2			N	-0-			-0-
*04	267384 X	267384	-0-	-0- B	-0-	267384	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445														
11	250110 X	38018	-0-	-212092 B	-0-	38018	2			N	-0-			-0-
12	258447 X	37940	-0-	-220507 B	-0-	37940	2			N	-0-			-0-
01	258447 X	32301	-0-	-226146 B	-0-	32301	2			N	-0-			-0-
02	233436 X	29670	-0-	-203766 B	-0-	29670	2			N	-0-			-0-
03	258447 X	32354	-0-	-226093 B	-0-	32354	2			N	-0-			-0-
04	38010 X	28661	-0-	-9349 B	-0-	28661	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	21180 X	12740	-0-	-8440 B	-0-	12740	2	N	-0-		-0-
12	21886 X	10913	-0-	-10973 B	-0-	10913	2	N	-0-		-0-
01	21886 X	11702	-0-	-10184 B	-0-	11702	2	N	-0-		-0-
02	19768 X	11532	-0-	-8236 B	-0-	11532	2	N	-0-		-0-
03	21886 X	4998	-0-	-16888 B	-0-	4998	2	N	-0-		-0-
04	12750 X	8212	-0-	-4538 B	-0-	8212	2	N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363											
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	19917 X	19917	-0-	-0- B	-0-	19917	2	N	-0-		-0-
02	281907 X	281907	-0-	-0- B	-0-	281907	2	N	-0-		-0-
03	266089 X	266089	-0-	-0- B	-0-	266089	2	N	-0-		-0-
*04	239611 X	239611	-0-	-0- B	-0-	239611	2	N	-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036											
11	52770 X	33341	-0-	-19429 B	-0-	33341	2	N	-0-		20
12	54529 X	28690	-0-	-25839 B	-0-	28690	2	N	-0-		20
01	54529 X	25992	-0-	-28537 B	-0-	25992	2	N	-0-		20
02	49252 X	38712	-0-	-10540 B	-0-	38712	2	N	-0-		20
03	54529 X	37565	-0-	-16964 B	-0-	37554	2	11 9 N	10		30
04	33330 X	31442	-0-	-1888 B	-0-	31442	2	N	-0-		30
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770											
11	58020 X	35051	-0-	-22969 B	-0-	1033	1	34018 2 N	-0-		-0-
12	59954 X	29960	-0-	-29994 B	-0-	883	1	29077 2 N	-0-		-0-
01	59954 X	22748	-0-	-37206 B	-0-	668	1	22080 2 N	-0-		-0-
02	54152 X	19730	-0-	-34422 B	-0-	572	1	19158 2 N	-0-		-0-
03	59954 X	19986	-0-	-39968 B	-0-	584	1	19402 2 N	-0-		-0-
04	35040 X	15303	-0-	-19737 B	-0-	436	1	14867 2 N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603											
11	234690 X	-0-	-0-	-234690 B	-0-			N	-0-		-0-
12	242513 X	12	-0-	-242501 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	242513 X	14156	-0-	-228357 B	-0-	14156	2	N	-0-		-0-
02	277172 X	277172	-0-	-0- B	-0-	277172	2	N	-0-		-0-
03	324343 X	324343	-0-	-0- B	-0-	324343	2	N	-0-		-0-
*04	246965 X	246965	-0-	-0- B	-0-	246965	2	N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468											
11	0	157293	-0-	157293 B	157293	157293	2	N	-0-		-0-
12	0	439945	-0-	439945 B	597238	439945	2	N	-0-		-0-
01	1018102 X	420864	-0-	-597238 B	-0-	420864	2	N	-0-		-0-
02	427924 X	272076	-0-	-155848 B	-0-	272076	2	N	-0-		-0-
03	473773 X	323442	-0-	-150331 B	-0-	323442	2	N	-0-		-0-
04	458490 X	303223	-0-	-155267 B	-0-	303223	2	N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265											
12	0	21795	-0-	21795 B	21795	1075	1	20720 2 N	-0-		-0-
01	250998 X	229203	-0-	-21795 B	-0-	2814	1	226389 2 N	-0-		-0-
02	153634 X	153634	-0-	-0- B	-0-	2539	1	151095 2 N	-0-		-0-
03	168268 X	1301	-0-	-166967 B	-0-	103	1	1198 2 N	-0-		-0-
04	162840 X	72962	-0-	-89878 B	-0-	18	1	72944 2 N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	55770 X	-0-	-0-	-55770 B	-0-					N	-0-	-0-
12	57629 X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-	-0-
01	57629 X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-	-0-
02	52052 X	-0-	-0-	-52052 B	-0-					N	-0-	-0-
03	57629 X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-	-0-
04	55770 X	19979	-0-	-35791 B	-0-	19979	2			N	-0-	-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF. N/A												
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A												
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	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	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-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
03	0	170290	-0-	170290 B	170290	170290	2			N	-0-	-0-
*04	450442 X	280152	-0-	-170290 B	-0-	280152	2			N	-0-	-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-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	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	92
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-	92

BEAR GRASS (PETTIT)												
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP												
HOLIDAY RESOURCES "A"												
//CONT.//				06476 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				680770					CNTY: LEON			
WELL #:				1	RRCID -> 148379				COMPL. DATE 07/30/2005			
					TOTAL DEPTH 13895				PERF. 8312 - 8400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	1219	2	3	9	N	3	108
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	108
01	1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1318	2	1	9	N	1	109
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	109
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-	109
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	109

VALENCE OPERATING COMPANY												
ELLIS -B-												
WELL #:				881167	RRCID -> 097935				COMPL. DATE 11/07/2009			
				1	TOTAL DEPTH 10500				PERF. 8778 - 9278			
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	4	1	476	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	481	-0-	-418	-0-	481	2			Y	-0-	-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-	-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391	2			Y	-0-	-0-
03	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-	-0-
04	660 N	319	-0-	-341	-0-	319	2			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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
ELLIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GILLEN, IRA			WELL #:		2	RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
RUSSELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RUSSELL "A"			WELL #:		7	RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON	
WILDCO RESOURCES, INC.														
WALKER GAS UNIT 1														
//CONT.//														
06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
923330														
WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	2173	-0-	-1637	-0-	2173	2			N	-0-			91
12	4061 X	2801	-0-	-1260	-0-	2779	2	22	9	N	20			111
01	4061 X	2716	-0-	-1345	-0-	2708	2	8	9	N	7			118
02	3668 X	2153	-0-	-1515	-0-	2153	2			N	-0-			118
03	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1966	2	9	9	N	8			126
04	2700 X	1332	-0-	-1368	-0-	1319	2	13	9	N	12			138
XTO ENERGY INC.														
HARRELL "C"														
945936														
WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160														
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			133
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			133
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			133
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			133
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			133
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			133
REED "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237														
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			160
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			160
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			160
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			160
03	713 N	459	-0-	-254	-0-	459	2			Y	-0-			160
04	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	2			Y	-0-			160
WATSON, ELMORE ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385														
11	1260 N	433	-0-	-827	-0-	28	1	405	2	N	-0-			72
12	806 N	187	-0-	-619	-0-	9	1	178	2	N	-0-			72
01	744 N	161	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	-0-			72
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	2	1	103	2	N	-0-			72
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	2	N	-0-			72
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-			72
PINNACLE														
WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
MARSHALL 'A'														
WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697														
11	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-			80
12	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-			80
01	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-			80
02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-			80
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			80
04	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-			80

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.														
COOK, LOUISE														
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
*04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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-
WATSON, ELMORE ESTATE													WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392	
11	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	248	1	3557	2	N	-0-		25
12	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	187	1	3606	2	N	-0-		25
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	51	1	4075	2	N	-0-		25
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	50	1	2958	2	N	-0-		25
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	302	1	3521	2	N	134		159
							147	9						
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	285	1	3639	2	N	33	177 1	15
							36	9						
COOK, LOUISE													WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442	
11	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	158	1	2261	2	N	-0-		17
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	N	-0-		17
01	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	29	1	2330	2	N	-0-		17
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	37	1	2175	2	N	-0-		17
03	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	187	1	2181	2	N	50		67
							55	9						
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	N	64		131
							70	9						
COOK, LOUISE													WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506	
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	2	N	-0-		160
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1839	2	N	-0-		160
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	1332	2	N	-0-		160
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	20	1	1182	2	N	-0-		160
03	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	103	1	1201	2	N	-0-		160
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	86	1	1095	2	N	-0-		160

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.																
ELMORE WATSON ESTATE																
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 945936																
WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		92 1	1319 2	N		12	184 1				48
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		13 9									
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		60 1	1158 2	N		-0-					48
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		17 1	1394 2	N		-0-					48
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		19 1	1142 2	N		-0-					48
							102 1	1185 2	N		75					123
							83 9									
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		84 1	1077 2	N		68	177 1				14
							75 9									

BLAZEK													WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		200 1	2871 2	N		-0-					47
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		159 1	3066 2	N		-0-					47
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		40 1	3246 2	N		-0-					47
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		44 1	2621 2	N		-0-					47
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		222 1	2588 2	N		-0-					47
*04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		196 1	2506 2	N		-0-					47

SARANDOS													WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		145 1	2082 2	N		-0-					223
12	1860 N	1332	-0-	-528	-0-		66 1	1266 2	N		-0-					223
01	2480 N	1825	-0-	-655	-0-		22 1	1803 2	N		-0-					223
02	2072 N	1402	-0-	-670	-0-		23 1	1379 2	N		-0-					223
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		143 1	1672 2	N		-0-					223
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		129 1	1643 2	N		13	193 1				43
							14 9									

PULLEN GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-		479 1	6859 2	Y		-0-					14
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-		410 1	7891 2	Y		135	127 1				22
							149 9									
01	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-		115 1	9291 2	Y		-0-					22
02	6328 X	5973	-0-	-355	-0-		99 1	5874 2	Y		-0-	13 1				9
03	7006 X	277	-0-	-6729	-0-		22 1	255 2	Y		-0-					9
*04	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-		692 1	8829 2	Y		74					83
							81 9									

FULTON "A"													WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC.																							
PINNACLE																							
													//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	945936									
													WELL #:	3	RRCID -> 216787			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110					
12		30 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30	2		N	-0-					110					
01		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110					
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110					
*04		43 N	-0-	-0-	-0-	-0-			43	2		N	-0-					110					
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-					
HOLMES "S"													WELL #:	7	RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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		1500 N	1183	-0-	-317	-0-			1183	2		N	-0-					75					
12		1457 N	1151	-0-	-306	-0-			1151	2		N	-0-					75					
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			1580	2		N	-0-					75					
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			1377	2		N	-0-					75					
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			1406	2		N	-0-					75					
*04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			1413	2	160 9	N	145					220					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225708	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380 PERF. 8794 - 8886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868 PERF. 8790 - 9019
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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							
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8750 - 8845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.														
BUFFALO CREEK GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	251113	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	8758 - 9130	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	3540	X	3129	-0-	-411	-0-	3129	2		N	-0-			32
12	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	3176	2		N	-0-			32
01	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2		N	-0-			32
02	2912	X	2774	-0-	-138	-0-	2774	2		N	-0-			32
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2		N	-0-			32
04	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2		N	-0-			32
REED "E" GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253144	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	8763 - 8878	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ->	253285	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	14608	PERF.	8845 - 8966	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 9332	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956	
11	3810 X	2919	-0-	-891	-0-	2919 2		N	-0-			177
12	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3910 2		N	-0-			177
01	4216 X	3480	-0-	-736	-0-	3480 2		N	-0-			177
02	2772 X	1593	-0-	-1179	-0-	1593 2		N	-0-			177
03	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	1741 2		N	-0-			177
04	2970 X	391	-0-	-2579	-0-	391 2		N	-0-			177
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-
SAMET GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 9322	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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											
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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	2970 X	2848	-0-	-122	-0-		2848	2			N	-0-			27
12	3007 X	2726	-0-	-281	-0-		2726	2			N	-0-			27
01	3007 X	1646	-0-	-1361	-0-		1646	2			N	-0-			27
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		2744	2			N	-0-			27
03	2728 N	2344	-0-	-384	-0-		2344	2			N	-0-			27
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2			N	-0-			27
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EFFIE MAE HULL		WELL #:		4	RRCID ->	262376	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8959 - 9084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1200 N	833	-0-	-367	-0-	833 2		N	-0-	20
12		1085 N	720	-0-	-365	-0-	720 2		N	-0-	20
01		899 N	698	-0-	-201	-0-	698 2		N	-0-	20
02		784 N	558	-0-	-226	-0-	558 2		N	-0-	20
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	20
*04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-	20
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-
MARSHALL "A"				WELL #:	8	RRCID ->	262721	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027 PERF. 9142 - 9206
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	10/13/2011	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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		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-
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-
SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936										
EPPES UNIT			WELL #:			11	RRCID ->	266336	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	8795 - 9002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
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			ONE WELL			CNTY: LEON				
WILDCO RESOURCES, INC.			923330													
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:			4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462		
11	997 R	997	-0-	-0-	-0-	953	2	44	9	N	40					261
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39					300
01	938 R	938	-0-	-0-	-0-	882	2	56	9	N	51					351
02	924 #	715	-0-	-209	-0-	713	2	2	9	N	2	188	1			165
03	1023 #	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					165
04	990 #	921	-0-	-69	-0-	703	2	218	9	N	198					363
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528													
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	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	999	-0-	-429	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4457	-0-	1357	1357	4435	3	22	9	Y	20					20
*04	3000 N	4531	-0-	1531	2888	4531	3			Y	-0-					20
WORTHY			WELL #:			1	RRCID ->	140128	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9315 - 10100		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
LOVERING, E. H.		WELL #:		2	RRCID -> 142223		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9277 - 9806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

ROY, LEE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9607		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			77
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			77
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983 2		N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843 2		N	-0-			77
*04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784 2		N	-0-			77

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9322 - 9852		
11	5970 X	5717	-0-	-253	-0-	57	1	5660 2	Y		-0-			33
12	6200 X	5007	-0-	-1193	-0-	50	1	4957 2	Y		-0-			33
01	6169 X	3542	-0-	-2627	-0-	35	1	3507 2	Y		-0-			33
02	5012 X	1031	-0-	-3981	-0-	10	1	1021 2	Y		-0-			33
03	5549 X	912	-0-	-4637	-0-	9	1	903 2	Y		-0-			33
*04	5370 X	290	-0-	-5080	-0-	3	1	287 2	Y		-0-			33

WORTHY "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9224 - 9822		
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207 2	2	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217 2	2	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221 2	2	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199 2	2	N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214 2	2	N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254 2	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720		
11	5820 X	3520	-0-	-2300	-0-	3520	3			Y	-0-			25
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-			25
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-			25
02	3752 X	2429	-0-	-1323	-0-	2429	3			Y	-0-			25
03	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	2786	3			Y	-0-			25
04	3510 X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-			25

KELLY "A"				WELL #:	1U	RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525 PERF. 9717 - 9888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	5 1	488 2	N	-0-
12		496 N	352	-0-	-144	-0-	3 1	349 2	N	-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	6 1	552 2	N	-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	8 1	836 2	N	-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	10 1	975 2	N	-0-
*04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	10 1	1039 2	N	-0-
WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307 PERF. 9386 - 9592
11		7740 X	7244	-0-	-496	-0-	72 1	7172 2	Y	-0-
12		7998 X	7353	-0-	-645	-0-	73 1	7280 2	Y	-0-
01		7998 X	6555	-0-	-1443	-0-	65 1	6490 2	Y	-0-
02		6916 X	6526	-0-	-390	-0-	65 1	6461 2	Y	-0-
03		7626 X	7026	-0-	-600	-0-	70 1	6956 2	Y	-0-
04		7230 X	6922	-0-	-308	-0-	69 1	6853 2	Y	-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985 PERF. 9024 - 9918
11		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 3		Y	-0-
12		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 3		Y	-0-
01		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845 3		Y	-0-
02		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3		Y	-0-
03		5921 X	5544	-0-	-377	-0-	5544 3		Y	-0-
04		5730 X	5080	-0-	-650	-0-	5080 3		Y	-0-
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285 PERF. 9348 - 9646
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156 2	Y	-0-
12		3100 N	3890	-0-	790	790	39 1	3851 2	Y	-0-
01		3100 N	3527	-0-	427	1217	35 1	3492 2	Y	-0-
02		1402 N	185	-0-	-1217	-0-	2 1	153 2	Y	27
							30 9			
03		2418 X	208	-0-	-2210	-0-	2 1	206 2	Y	-0-
04		2340 X	199	-0-	-2141	-0-	2 1	197 2	Y	-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
WEST "A"			WELL #:		1	RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 9941	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	690	N	569	-0-	-121	-0-	6	1	563	2	N	-0-	-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	6	1	575	2	N	-0-	-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	5	1	541	2	N	1	1
							1	9					
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	4	1	432	2	N	-0-	1
03	589	N	395	-0-	-194	-0-	4	1	391	2	N	-0-	1
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	5	1	534	2	N	-0-	1

WEST "A"			WELL #:		2	RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 9819	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
LOVERING, E. H. "A"			WELL #:		5	RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
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-
WORTHY			WELL #:		9	RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
WORTHY			WELL #:		11	RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WORTHY			WELL #:		13	RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
WORTHY		WELL #:		3	RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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-
WEST "A"				WELL #:		6	RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 11385			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528														
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRG LONE STAR LTD.				090870															
CHRISTIAN				WELL #:		1	RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992				TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550						
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3					N	-0-					102	
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3					N	-0-					102	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3					N	-0-					102	
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	486	3					N	-0-					102	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3					N	-0-					102	
04	780 N	610	-0-	-170	-0-	603	3		7	9		N	6					108	
T BAR X CORBY				WELL #:		1	RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998				TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094						
11	450 N	23	-0-	-427	-0-	23	3					N	-0-					20	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3					N	-0-					20	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3					N	-0-					20	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3					N	-0-					20	
03	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	3					N	-0-					20	
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3					N	-0-					20	
T BAR X CORBY				WELL #:		3 T	RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072						
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	664	3		18	9		N	16					68	
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3					N	-0-					68	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3					N	-0-					68	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3					N	-0-					68	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	3		11	9		N	10					78	
04	750 N	505	-0-	-245	-0-	457	3		48	9		N	44					122	
JENSEN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006				TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178						
11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9477	3		102	9		Y	93	196	1			317	
12	9424 X	8920	-0-	-504	-0-	8752	3		168	9		Y	153					470	
01	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9594	3		110	9		Y	100	198	1			372	
02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8656	3		75	9		Y	68	196	1			244	
03	9424 X	7871	-0-	-1553	-0-	7696	3		175	9		Y	159	195	1			208	
04	9120 X	8406	-0-	-714	-0-	8326	3		80	9		Y	73					281	
ERICSON GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173						
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3					Y	-0-					66	
12	3720 X	2581	-0-	-1139	-0-	2581	3					Y	-0-					66	
01	3720 X	2184	-0-	-1536	-0-	2184	3					Y	-0-					66	
02	3360 X	2788	-0-	-572	-0-	2788	3					Y	-0-					66	
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3					Y	-0-					66	
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3					Y	-0-					66	

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					242
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					242
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					242
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					242
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					242
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					242
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226								
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	728	3	124	9	N	113					160
12	3100 N	3234	-0-	134	134	2990	3	244	9	N	222	184	1			198
01	2242 N	2108	-0-	-134	-0-	2014	3	94	9	N	85					283
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					283
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					283
*04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					283
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330								
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					57
12	992 N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					57
01	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					57
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	563	3			N	-0-					57
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					57
04	630 N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					57
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136								
11	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	20659	3	367	9	N	334	199	1			357
12	21917 X	18873	-0-	-3044	-0-	18547	3	326	9	N	296	193	1			460
01	21917 X	18975	-0-	-2942	-0-	18704	3	271	9	N	246	394	1			312
02	19796 X	16511	-0-	-3285	-0-	16218	3	293	9	N	266	198	1			380
03	21731 X	18361	-0-	-3370	-0-	17991	3	370	9	N	336	394	1			322
04	21030 X	15110	-0-	-5920	-0-	14839	3	271	9	N	246	388	1			180
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260								
11	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1815	3	11	9	N	10					200
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					203
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					203
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	N	24	195	1			32
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					32
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224								
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					13
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					13
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					13
02	3808 X	2938	-0-	-870	-0-	2938	3			N	-0-					13
03	4340 X	3512	-0-	-828	-0-	3266	3	246	9	N	224	195	1			42
04	4200 X	3180	-0-	-1020	-0-	2906	3	274	9	N	249	193	1			98
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378								
11	1950 X	1548	-0-	-402	-0-	1548	3			N	-0-					123
12	2015 X	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					123
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2275	3	8	9	N	7					130
02	2800 N	3433	-0-	633	633	3422	3	11	9	N	10					140
03	3100 N	3098	-0-	-2	631	3085	3	13	9	N	12					152
*04	3000 N	3287	-0-	287	918	3190	3	97	9	N	88	188	1			52

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-			13
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-			13
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			13
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			13
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			13
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			13
MADDOUX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166				
11	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	14794	3	36	9	N	33			80
12	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11009	3	50	9	N	45			125
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7838	3	17	9	N	15			140
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-			140
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4095	3	156	9	N	142	194	1	88
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			88
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122				
11	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9703	3	109	9	N	99			172
12	12927 X	3812	-0-	-9115	-0-	3812	3			N	-0-			172
01	12679 X	3172	-0-	-9507	-0-	3172	3			N	-0-			172
02	11452 X	2660	-0-	-8792	-0-	2659	3	1	9	N	1			173
03	10137 X	2942	-0-	-7195	-0-	2942	3			N	-0-			173
04	9810 X	2871	-0-	-6939	-0-	2850	3	21	9	N	19			192
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256				
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4503	3	32	9	N	29			137
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4266	3	44	9	N	40			177
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	3	3	9	N	3			180
02	4228 X	219	-0-	-4009	-0-	201	3	18	9	N	16	179	1	17
03	4681 X	720	-0-	-3961	-0-	720	3			N	-0-			17
04	4530 X	574	-0-	-3956	-0-	574	3			N	-0-			17
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275				
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4418	3	78	9	N	71			173
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-			173
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-			173
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-			173
03	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-			173
04	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-			173
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-
BETTS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336				
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9034	3	118	9	N	107			212
12	8990 X	7934	-0-	-1056	-0-	7866	3	68	9	N	62	179	1	95
01	8990 X	8261	-0-	-729	-0-	8173	3	88	9	N	80			175
02	8120 X	7279	-0-	-841	-0-	7205	3	74	9	N	67			242
03	8990 X	7876	-0-	-1114	-0-	7759	3	117	9	N	106	196	1	152
04	8700 X	6530	-0-	-2170	-0-	6494	3	36	9	N	33			185

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			17
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			17
01	3410 X	30	-0-	-3380	-0-	30	3			N	-0-			17
02	3080 X	1761	-0-	-1319	-0-	1761	3			N	-0-			17
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3785	3	1	9	N	1			18
*04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3863	3	76	9	N	69			87
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235														
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3134	3	63	9	N	57			122
12	3813 X	2703	-0-	-1110	-0-	2702	3	1	9	N	1			123
01	4402 X	3860	-0-	-542	-0-	3849	3	11	9	N	10			133
02	3976 X	3084	-0-	-892	-0-	3084	3			N	-0-			133
03	4402 X	3205	-0-	-1197	-0-	3183	3	22	9	N	20			153
04	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	3			N	-0-			153
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224														
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5262	3	39	9	N	35			185
12	6138 X	5566	-0-	-572	-0-	5502	3	64	9	N	58			243
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6331	3	26	9	N	24			267
02	5544 X	4379	-0-	-1165	-0-	4370	3	9	9	N	8			275
03	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5388	3	42	9	N	38			313
04	5940 X	4665	-0-	-1275	-0-	4646	3	19	9	N	17	193	1	137
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098														
11	0 W	1794	-0-	1794	79926	1794	3			N	-0-			95
12	0 W	182	-0-	182	80108	182	3			N	-0-			95
01	0 W	5118	-0-	5118	85226	5096	3	22	9	N	20			115
02	0 W	4722	-0-	4722	89948	4667	3	55	9	N	50			165
03	0 W	4203	-0-	4203	94151	4203	3			N	-0-			165
04	0 W	3625	-0-	3625	97776	3340	3	285	9	N	259	194	1	230
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142														
11	103871 X	4466	-0-	-99405	-0-	4394	3	72	9	N	65	182	1	13
12	4805 X	4114	-0-	-691	-0-	4027	3	87	9	N	79			92
01	4557 X	4159	-0-	-398	-0-	4114	3	45	9	N	41			133
02	4172 X	3564	-0-	-608	-0-	3518	3	46	9	N	42			175
03	4619 X	3205	-0-	-1414	-0-	3177	3	28	9	N	25			200
04	4470 X	3565	-0-	-905	-0-	3474	3	91	9	N	83	191	1	92
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909														
11	14B2 EXT	1691	-0-	1691	39553	1651	3	40	9	N	36			83
12	14B2 EXT	1385	-0-	1385	40938	1385	3			N	-0-			83
01	14B2 EXT	1550	-0-	1550	42488	1550	3			N	-0-			83
02	14B2 EXT	1637	-0-	1637	44125	1593	3	44	9	N	40			123
03	45894 X	1769	-0-	-44125	-0-	1769	3			N	-0-			123
04	13410 X	1504	-0-	-11906	-0-	1493	3	11	9	N	10			133
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940														
11	0 W	3911	-0-	3911	147662	3857	3	54	9	N	49			117
12	0 W	5225	-0-	5225	152887	5191	3	34	9	N	31			148
01	0 W	4097	-0-	4097	156984	4067	3	30	9	N	27			175
02	0 W	4475	-0-	4475	161459	4429	3	46	9	N	42			217
03	164085 X	2626	-0-	-161459	-0-	2626	3			N	-0-			217
04	5070 X	2647	-0-	-2423	-0-	2627	3	20	9	N	18			235

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
MILES-CLUTE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6840 X	1771	-0-	-5069	-0-	1760	3	11	9	N	10		62	
12		7068 X	1954	-0-	-5114	-0-	1948	3	6	9	N	5		67	
01		2635 X	1866	-0-	-769	-0-	1821	3	45	9	N	41		108	
02		2380 X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	3			N	-0-		108	
03		2263 X	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-		108	
04		1890 X	1242	-0-	-648	-0-	1242	3			N	-0-		108	
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148															
11		0 W	8420	-0-	8420	9568	7977	3	443	9	N	403		403	
12		0 W	10633	-0-	10633	20201	10119	3	514	9	N	467	773	1	97
01		0 W	10035	-0-	10035	30236	9625	3	410	9	N	373	192	1	278
02		37346 X	7110	-0-	-30236	-0-	6867	3	243	9	N	221	191	1	308
*03		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6117	3	320	9	N	291	392	1	207
*04		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5120	3	249	9	N	226	378	1	55
TOMMY JOHNSON															
WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076															
11		0 W	9280	-0-	9280	14738	9227	3	53	9	N	48		48	
12		0 W	8289	-0-	8289	23027	8246	3	43	9	N	39		87	
01		0 W	5751	-0-	5751	28778	5693	3	58	9	N	53		140	
02		0 W	3452	-0-	3452	32230	3424	3	28	9	N	25		165	
03		0 W	3697	-0-	3697	35927	3691	3	6	9	N	5		170	
04		0 W	3880	-0-	3880	39807	3810	3	70	9	N	64	191	0	43
BEDSOLE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144															
11		0 W	9901	-0-	9901	10396	9849	3	52	9	N	47		47	
12		0 W	13633	-0-	13633	24029	13580	3	53	9	N	48		95	
01		0 W	10169	-0-	10169	34198	10103	3	66	9	N	60		155	
02		0 W	8682	-0-	8682	42880	8654	3	28	9	N	25		180	
03		0 W	8422	-0-	8422	51302	8375	3	47	9	N	43		223	
04		0 W	6497	-0-	6497	57799	6439	3	58	9	N	53	198	1	78
HAYNIE															
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172															
11		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	16994	3	257	9	N	234		247	
12		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	14772	3	158	9	N	144	194	1	197
01		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12764	3	155	9	N	141	191	1	147
02		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11189	3	42	9	N	38		185	
*03		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10429	3	157	9	N	143		328	
*04		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	9981	3	134	9	N	122	387	1	63
FURLOUGH GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212															
05		T. A.	8590	-0-	8590	132856	8502	3	88	9	N	80	187	1	53
06		T. A.	8191	-0-	8191	141047	8165	3	26	9	N	24		77	
07		T. A.	7152	-0-	7152	148199	7123	3	29	9	N	26		103	
08		T. A.	6269	-0-	6269	154468	6206	3	63	9	N	57		160	
09		T. A.	5954	-0-	5954	160422	5954	3			N	-0-		160	
10		T. A.	6404	-0-	6404	166826	6404	3			N	-0-		160	
*11		171753 X	4927	-0-	-166826	-0-	4905	3	22	9	N	20		180	
12		23250 X	5398	-0-	-17852	-0-	5376	3	22	9	N	20		200	
01		23250 X	5600	-0-	-17650	-0-	5555	3	45	9	N	41	196	1	45
02		21000 X	4895	-0-	-16105	-0-	4895	3			N	-0-		45	
03		23250 X	5276	-0-	-17974	-0-	5276	3			N	-0-		45	
04		22500 X	2879	-0-	-19621	-0-	2840	3	39	9	N	35		80	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
WILLIAMS HEIRS				//CONT.//	090870											
				WELL #:	1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9741 - 10129				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	17409 X	9431	-0-	-7978	-0-	9431	3			N	-0-	-0-				
04	24870 X	13659	-0-	-11211	-0-	13532	3	127	9	N	115	115				

HARVEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267633	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9312 - 10204				

*03	10248 X	3956	-0-	-6292	-0-	3903	3	53	9	N	48	48				
*04	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	26967	3	340	9	N	309	194 1	163			

KLARAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	267863	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9690 - 10128				

03	14280 X	9007	-0-	-5273	-0-	8921	3	86	9	N	78	78				
*04	27270 X	27270	-0-	-0-	-0-	26808	3	462	9	N	420	386 1	112			

BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323												
MCMAHON, RICHARD L.				WELL #:	2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF. 9680 - 10375				

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

IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635												
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-				

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC				676024												
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-				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
RUSSELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF. 9438 - 9442				

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	-0-				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-				
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	-0-				
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-				
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	-0-				
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-	-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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			
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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					
11	6660 X	4749	-0-	-1911	-0-	4617	2	132	9	Y	120	136	1		4	8		84	
12	5797 X	5107	-0-	-690	-0-	4609	2	498	9	Y	453	131	1		10	8		396	
01	5704 X	4945	-0-	-759	-0-	4424	2	521	9	Y	474	673	1		17	8		180	
02	INC G-10	3116	-0-	3116	3116	3071	2	45	9	Y	41	180	1		1	8		40	
03	INC G-10	3717	-0-	3717	6833	3284	2	433	9	Y	394	100	1		3	8		331	
*04	9984 X	3151	-0-	-6833	-0-	2890	2	261	9	Y	237	339	1		8	8		221	

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072			
11	5130 X	3593	-0-	-1537	-0-	86	1	3482	2	Y	23	2	8					40	
						25	9												
12	4929 X	3433	-0-	-1496	-0-	73	1	3342	2	Y	16	1	8					55	
						18	9												
01	4929 X	3416	-0-	-1513	-0-	75	1	3312	2	Y	26	54	1		3	8		24	
						29	9												
02	3416 X	2575	-0-	-841	-0-	60	1	2495	2	Y	18							42	
						20	9												
03	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	44	1	2285	2	Y	14							56	
						15	9												
04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	67	1	3172	2	Y	28	32	1		2	8		50	
						31	9												

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167														
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-			66 1 19 9	2670	2	Y	17		1	8			26
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-			61 1 15 9	2779	2	Y	14		1	8			39
01	3100 N	4070	-0-	970	970			89 1 33 9	3948	2	Y	30		38	1	2	8	29
02	2800 N	3328	-0-	528	1498			77 1 29 9	3222	2	Y	26		3	8			52
03	3100 N	2622	-0-	-478	1020			50 1 18 9	2554	2	Y	16		1	8			67
*04	2524 X	1504	-0-	-1020	-0-			31 1 14 9	1459	2	Y	13		38	1	1	8	41
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480				
11	2460 X	2299	-0-	-161	-0-			55 1 15 9	2229	2	Y	14		1	8			27
12	2542 X	2403	-0-	-139	-0-			51 1 12 9	2340	2	Y	11		1	8			37
01	2418 X	2366	-0-	-52	-0-			52 1 20 9	2294	2	Y	18		36	1	1	8	18
02	2156 N	2091	-0-	-65	-0-			49 1 15 9	2027	2	Y	14						32
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-			40 1 13 9	2055	2	Y	12						44
*04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-			50 1 23 9	2361	2	Y	21		25	1	2	8	38
GILLEN, IRA				WELL #:		1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210				
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-			47 1	5466	2	Y	-0-						-0-
12	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-			11515 2			Y	-0-						-0-
01	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-			11411 2			Y	-0-						-0-
02	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-			11085 2			Y	-0-						-0-
03	10323 X	10155	-0-	-168	-0-			10155 2			Y	-0-						-0-
*04	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-			10962 2			Y	-0-						-0-
ELLIS "B"				WELL #:		2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176				
11	1080 N	546	-0-	-534	-0-			5 1	541	2	Y	-0-						-0-
12	1147 N	826	-0-	-321	-0-			826 2			Y	-0-						-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			1046 2			Y	-0-						-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			1060 2			Y	-0-						-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-			961 2			Y	-0-						-0-
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-			1094 2			Y	-0-						-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476				
11	3900 X	3251	-0-	-649	-0-			78 1 22 9	3151	2	Y	20		2	8			38
12	4030 X	3268	-0-	-762	-0-			70 1 18 9	3180	2	Y	16		1	8			53
01	4030 X	3247	-0-	-783	-0-			71 1 28 9	3148	2	Y	25		52	1	2	8	24
02	3528 X	2492	-0-	-1036	-0-			58 1 19 9	2415	2	Y	17						41
03	3906 X	2726	-0-	-1180	-0-			52 1 18 9	2656	2	Y	16		1	8			56
*04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-			78 1 34 9	3678	2	Y	31		32	1	2	8	53

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
GILLEN, IRA		WELL #:		2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 8828 -		9284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1020 N	26	-0-	-994	-0-			26 2		Y	-0-			-0-	
12	1054 N	46	-0-	-1008	-0-			46 2		Y	-0-			-0-	
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-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	330 N	272	-0-	-58	-0-			8 1	264 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	306	-0-	-4	-0-			9 1	297 2	N	-0-			-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-			10 1	304 2	N	-0-			-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			10 1	255 2	N	-0-			-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-			14 1	385 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	274	-0-	-26	-0-			9 1	265 2	N	-0-			-0-	

ELLIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8832 -		9486	
11	1650 X	1517	-0-	-133	-0-			13 1	1504 2	Y	-0-			-0-	
12	1705 X	1067	-0-	-638	-0-			1067 2		Y	-0-			-0-	
01	1705 X	361	-0-	-1344	-0-			361 2		Y	-0-			-0-	
02	1428 N	21	-0-	-1407	-0-			21 2		Y	-0-			-0-	
03	992 N	26	-0-	-966	-0-			26 2		Y	-0-			-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-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-	

RUSSELL "A"		WELL #:		4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH		10206 PERF. 9164 -		9732	
11	17670 X	12367	-0-	-5303	-0-			12232 2	135 9	Y	123	137 1	4 8	86	
12	16864 X	10870	-0-	-5994	-0-			10870 2		Y	-0-	86 1		-0-	
01	16864 X	9922	-0-	-6942	-0-			9922 2		Y	-0-			-0-	
02	11284 X	9599	-0-	-1685	-0-			9466 2	133 9	Y	121	46 1	2 8	73	
03	12493 X	9478	-0-	-3015	-0-			9478 2		Y	-0-	73 1		-0-	
04	12090 X	7263	-0-	-4827	-0-			7263 2		Y	-0-			-0-	

RUSSELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH		10190 PERF. 9116 -		9922	
11	13920 X	10694	-0-	-3226	-0-			10692 2	2 9	Y	2	29 1		2	
12	13795 X	10033	-0-	-3762	-0-			10026 2	7 9	Y	6	3 1		5	
01	12803 X	9082	-0-	-3721	-0-			9075 2	7 9	Y	6	8 1		3	
02	10444 X	8131	-0-	-2313	-0-			8017 2	114 9	Y	104	42 1	2 8	63	
03	11563 X	8556	-0-	-3007	-0-			8549 2	7 9	Y	6	64 1		5	
04	10680 X	6477	-0-	-4203	-0-			6477 2		Y	-0-	5 1		-0-	

RUSSELL "A"		WELL #:		6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9116 -		10133	
*11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-			6111 2	219 9	Y	199	218 1	7 8	139	
*12	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-			8822 2		Y	-0-	138 1		1	
*01	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-			7494 2		Y	-0-	1 1		-0-	
*02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-			6578 2	95 9	Y	86	32 1	2 8	52	
*03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-			6673 2		Y	-0-	52 1		-0-	
*04	6210 X	5368	-0-	-842	-0-			5368 2		Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															
VALENCE OPERATING COMPANY															
RUSSELL "A"															
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180		- 10089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		35490 X	11957	-0-	-23533	-0-	11943	2	14	9	Y	13	32	1	10
12		11656 X	6166	-0-	-5490	-0-	6138	2	28	9	Y	25	13	1	21
01		9114 X	9043	-0-	-71	-0-	8998	2	45	9	Y	41	45	1	16
02		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7819	2	111	9	Y	101	54	1	61
03		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6454	2	36	9	Y	33	66	1	28
04		6030 X	4579	-0-	-1451	-0-	4561	2	18	9	Y	16	29	1	14
CAMPBELL GAS UNIT															
		WELL #:		5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863		- 10044	
11		19620 X	9611	-0-	-10009	-0-	80	1	9386	2	Y	132	98	1	140
							145	9							
12		20274 X	12709	-0-	-7565	-0-	12553	2	156	9	Y	142	198	1	77
01		20274 X	11173	-0-	-9101	-0-	11048	2	125	9	Y	114	86	1	100
02		18312 X	9535	-0-	-8777	-0-	9399	2	136	9	Y	124	81	1	140
03		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8209	2	166	9	Y	151	155	1	134
04		11940 X	8337	-0-	-3603	-0-	8224	2	113	9	Y	103	157	1	76
GILLEN, IRA															
		WELL #:		3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002		- 9161	
11		9300 X	2885	-0-	-6415	-0-	24	1	2756	2	Y	95	87	1	102
							105	9							
12		9610 X	6644	-0-	-2966	-0-	6447	2	197	9	Y	179	175	1	97
01		9610 X	6411	-0-	-3199	-0-	6237	2	174	9	Y	158	110	1	137
02		8680 X	6323	-0-	-2357	-0-	6105	2	218	9	Y	198	111	1	219
03		9610 X	4919	-0-	-4691	-0-	4687	2	232	9	Y	211	239	1	188
04		7740 X	6346	-0-	-1394	-0-	6140	2	206	9	Y	187	229	1	139
WILD CO RESOURCES, INC.															
WALKER															
		WELL #:		1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9397		- 9406	
11		7530 X	5300	-0-	-2230	-0-	5292	2	8	9	N	7			246
12		5704 X	4800	-0-	-904	-0-	4772	2	28	9	N	25	131	1	140
01		5704 X	3725	-0-	-1979	-0-	3701	2	24	9	N	22			162
02		5152 X	4153	-0-	-999	-0-	4134	2	19	9	N	17			179
03		5549 X	4489	-0-	-1060	-0-	4470	2	19	9	N	17			196
04		5310 X	3003	-0-	-2307	-0-	2997	2	6	9	N	5			201
KENNEDY, VERNA															
		WELL #:		1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618		- 9774	
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14			266
12		3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3022	2	4	9	N	4			270
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5			275
02		3640 X	1783	-0-	-1857	-0-	1782	2	1	9	N	1			276
03		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4246	2	32	9	N	29	146	1	159
04		3900 X	3138	-0-	-762	-0-	3126	2	12	9	N	11			170
WALKER															
		WELL #:		2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472		- 9686	
11		2730 N	1984	-0-	-746	-0-	1984	2			N	-0-			151
12		2914 N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-			151
01		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			151
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			151
03		2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-			151
04		2520 N	1678	-0-	-842	-0-	1678	2			N	-0-			151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		923330													
WALKER		WELL #:		3	RRCID -> 200852		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9448 - 9542						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

WALKER GAS UNIT 1					WELL #:	4T	RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH	10867	PERF. 9210 - 10736				
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2141	-0-	-519	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1					WELL #:	5	RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9196 - 10152				
11	8970	X	7811	-0-	-1159	-0-	7747	2	64	9	N	58					377
12	9207	X	5591	-0-	-3616	-0-	5529	2	62	9	N	56					433
01	9052	X	6577	-0-	-2475	-0-	6548	2	29	9	N	26	174	1			285
02	7280	X	6112	-0-	-1168	-0-	6067	2	45	9	N	41					326
03	8060	X	7565	-0-	-495	-0-	7499	2	66	9	N	60					386
*04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8004	2	81	9	N	74	194	1			266

XTO ENERGY INC.		945936															
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH	13824	PERF. 9372 - 9491						
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					19
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					19
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					19
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					19
03	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2580	2			N	-0-					19
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9064 - 10028				
11	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	64	1	1557	2	N	-0-					80
12	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					80
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	49	1	1295	2	N	-0-					80
02	1512	N	1048	-0-	-464	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					80
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1713	2	N	80					160
							88	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	N	20					180
							22	9									

GUEST -A-					WELL #:	1	RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH	10174	PERF. 9912 - 10130				
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2664	2	22	9	N	20					35
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					35
01	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2164	2	43	9	N	39					74
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	N	31					105
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2574	2	48	9	N	44					149
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	N	55	176	1			28

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	4890 X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2		N	-0-		23
12	4402 X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2		N	-0-		23
01	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	3828	2		N	-0-		23
02	3780 X	1965	-0-	-1815	-0-	1965	2		N	-0-		23
03	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2		N	-0-		23
04	4050 X	3548	-0-	-502	-0-	3548	2		N	-0-		23
JENSEN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119017	COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2013 - P&A 01-31-2013												
MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 127534	COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518				
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	2	N	-0-	23
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	N	-0-	23
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3457	2	N	-0-	23
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-	23
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3073	2	N	37	60
						41	9					
*04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	85	1	2223	2	N	-0-	60
ROBINSON, FERN V.				WELL #: 1	RRCID -> 129946	COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153				
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	-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-
FULLEN				WELL #: 2	RRCID -> 130172	COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013				
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	N	-0-	37
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-	37
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	N	-0-	37
02	588 N	510	-0-	-78	-0-	18	1	492	2	N	-0-	37
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-	37
04	780 N	150	-0-	-630	-0-	6	1	144	2	N	-0-	37

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VARIBUS		WELL #:		2	RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-			57
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-			57
01	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-			57
02	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-			57
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-			57
*04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6530	2	75	9	N	68			125
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 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 9213		
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
12	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
*04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1047	2	112	9	N	102			102
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9164 - 9174		
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-			20
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30			50
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			50
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			50
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			50
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1160	2	54	9	N	49			99
HUNTER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9149		
11	7110 X	6600	-0-	-510	-0-	210	1	6390	2	N	-0-			160
12	7347 X	6892	-0-	-455	-0-	214	1	6595	2	N	75			235
						83	9							
01	7285 X	7017	-0-	-268	-0-	218	1	6793	2	N	5	188 1		52
						6	9							
02	6496 X	6046	-0-	-450	-0-	193	1	5853	2	N	-0-			52
03	7192 X	6751	-0-	-441	-0-	212	1	6442	2	N	88			140
						97	9							
04	6780 X	6357	-0-	-423	-0-	170	1	6148	2	N	35			175
						39	9							
VARIBUS				WELL #:	4	RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 9377		
11	6330 X	6005	-0-	-325	-0-	6005	2			N	-0-			57
12	6448 X	5307	-0-	-1141	-0-	5307	2			N	-0-			57
01	6417 X	1733	-0-	-4684	-0-	1733	2			N	-0-			57
02	5544 X	2358	-0-	-3186	-0-	2358	2			N	-0-			57
03	6138 X	1084	-0-	-5054	-0-	1084	2			N	-0-			57
04	5940 X	5168	-0-	-772	-0-	5093	2	75	9	N	68			125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	158	1	4565	2	N	-0-		21
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	167	1	4951	2	N	-0-		21
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	153	1	4608	2	N	-0-		21
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	2	N	-0-		21
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	154	1	4236	2	N	39		60
						43	9						
*04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	119	1	3094	2	N	-0-		60
VARIBUS		WELL #:		1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428	
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			180
12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2		N	-0-			180
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2		N	-0-			180
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2		N	-0-			180
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2		N	-0-			180
*04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2		N	-0-			180
JENSEN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 137862		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 15765		PERF. 9590 - 10195	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878	
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			154
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			154
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			154
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			154
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			154
*04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			154
HOLMES "S"		WELL #:		1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			64
12	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2		N	-0-			64
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			64
02	2212 N	2148	-0-	-64	-0-	2148	2		N	-0-			64
03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2		N	-0-			64
*04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			64
COOK, LOUISE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	219	1	3134	2	N	-0-		123
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	N	-0-		123
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	45	1	3637	2	N	17		140
						19	9						
02	3304 X	3086	-0-	-218	-0-	50	1	3005	2	N	28		168
						31	9						
03	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	273	1	3184	2	N	33	178 1	23
						36	9						
*04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3316	2	N	-0-		23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LEON																																																	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED																																																											
HL&P GAS UNIT										//CONT.// 945936																																																											
WELL #:										1										RRCID -> 141181				COMPL. DATE 04/04/1992				TOTAL DEPTH 14650				PERF. 9132 - 9242																																					
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS AMT CODE		* DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE																																								
*11			0 A		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-						-0-																																								
*12			0 A		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-						-0-																																								
*01			0		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-						-0-																																								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12																																																																					
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #:										1										RRCID -> 141541										COMPL. DATE 02/21/2009										TOTAL DEPTH 10500										PERF. 8672 - 9295									
11	2220		N		2051		-0-		-169		-0-		2051		2						N		-0-						90																																								
12	2356		N		1333		-0-		-1023		-0-		1333		2						N		-0-						90																																								
01	2356		N		1308		-0-		-1048		-0-		1308		2						N		-0-						90																																								
02	1904		N		1516		-0-		-388		-0-		1516		2						N		-0-						90																																								
03	1364		N		1364		-0-		-0-		-0-		1364		2						N		-0-						90																																								
04	1260		N		1232		-0-		-28		-0-		1232		2						N		-0-						90																																								
SAMET GAS UNIT										WELL #:										2										RRCID -> 142071										COMPL. DATE 07/03/1992										TOTAL DEPTH 10117										PERF.10043 - 10049									
11	1290		N		1121		-0-		-169		-0-		73		1		1041		2		N		6						120																																								
													7		9																																																						
12	1209		N		867		-0-		-342		-0-		43		1		824		2		N		-0-						120																																								
01	1302		N		1167		-0-		-135		-0-		14		1		1153		2		N		-0-						120																																								
02	1036		N		940		-0-		-96		-0-		16		1		924		2		N		-0-						120																																								
03	1086		N		1086		-0-		-0-		-0-		82		1		960		2		N		40						160																																								
													44		9																																																						
04	1140		N		896		-0-		-244		-0-		65		1		831		2		N		-0-						160																																								
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	4560		X		4434		-0-		-126		-0-		4434		2						N		-0-						127																																								
12	4650		X		4041		-0-		-609		-0-		4041		2						N		-0-						127																																								
01	4774		X		4455		-0-		-319		-0-		4455		2						N		-0-						127																																								
02	4172		X		3993		-0-		-179		-0-		3993		2						N		-0-						127																																								
03	4619		X		4295		-0-		-324		-0-		4295		2						N		-0-						127																																								
04	4440		X		4272		-0-		-168		-0-		4272		2						N		-0-						127																																								
WALKER GAS UNIT										WELL #:										2										RRCID -> 145610										COMPL. DATE 11/06/1998										TOTAL DEPTH 10118										PERF. 9589 - 10037									
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		-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-																																								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.														
GRAYSON														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	139	1	4637	2	N	51	190	1	81
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	56	9	4781	2	N	143	174	1	50
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	143	1			N	-0-			50
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	157	9			N	-0-			50
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	129	1	4285	2	N	57			107
*04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	63	9							
						261	1	8715	2	N	289	357	1	39
						318	9							
HUNTER GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522	
11	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	63	1	1540	2	N	-0-			30
12	1891 N	1648	-0-	-243	-0-	61	1	1587	2	N	-0-			30
01	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	69	1	1841	2	N	-0-			30
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-			30
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	N	45			75
						50	9							
04	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	67	1	1695	2	N	-0-			75
VARIBUS													WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378	
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-			147
12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-			147
01	4619 X	1160	-0-	-3459	-0-	1160	2			N	-0-			147
02	5964 X	694	-0-	-5270	-0-	694	2			N	-0-			147
03	6603 X	2973	-0-	-3630	-0-	2973	2			N	-0-			147
*04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	N	13			160
REED "E" GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 147435 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7996 - 8126	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/2012														
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665	
11	1320 N	954	-0-	-366	-0-	954	2			N	-0-			89
12	1271 N	604	-0-	-667	-0-	604	2			N	-0-			89
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6			95
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3			98
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	448	2	4	9	N	4			102
04	1050 N	977	-0-	-73	-0-	974	2	3	9	N	3			105
FULTON "A"													WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831	
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			18
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			18
01	1023 N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-			18
02	1316 N	386	-0-	-930	-0-	386	2			N	-0-			18
03	992 N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-			18
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-			18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	4120	-0-	-50	-0-	4120 2		N	20
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4432 2	57 9	N	72
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4356 2	125 9	N	18
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	18
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4279 2	22 9	N	38
04	4140 X	4090	-0-	-50	-0-	4033 2	57 9	N	90
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	28
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	28
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	28
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	28
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	28
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	28
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 10068 - 10164	
11	840 N	75	-0-	-765	-0-	1 2	74 9	N	189
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	51 1	1321 2	N	52
						55 9			
01	1767 N	662	-0-	-1105	-0-	24 1	638 2	N	52
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	N	52
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	54 1	1421 2	N	52
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36 1	900 2	N	52
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507	
11	4350 X	3387	-0-	-963	-0-	3387 2		N	29
12	4464 X	3938	-0-	-526	-0-	3938 2		N	29
01	4371 X	2463	-0-	-1908	-0-	2463 2		N	29
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	29
03	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	3375 2		N	29
04	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3150 2		N	29
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100	
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2		N	50
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	50
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	50
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	50
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	50
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
NEWELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9366				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					30
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					30
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					30
02	5096 X	4655	-0-	-441	-0-	4655	2			N	-0-					30
03	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	5073	2			N	-0-					30
04	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					30
HOLMES "S"		WELL #:		3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9506				
11	3870 X	3611	-0-	-259	-0-	3611	2			N	-0-					72
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
01	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					72
02	3500 X	3366	-0-	-134	-0-	3366	2			N	-0-					72
03	3875 X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					72
04	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	3299	2	183	9	N	166					238
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632				
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					160
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					160
01	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					160
02	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					160
03	837 N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					160
04	690 N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					160
NEWELL "A"		WELL #:		3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516				
11	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	2			N	-0-					121
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					121
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					121
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					121
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					121
NEWELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438				
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-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
PULLEN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 205575			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	510	1	7309	2	Y	-0-					30
12	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	415	1	8002	2	Y	50	54	1			26
						55	9									
01	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	109	1	8759	2	Y	-0-					26
02	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	127	1	7546	2	Y	174	169	1			31
						191	9									
03	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	527	1	6142	2	Y	30					61
						33	9									
04	7950 X	4706	-0-	-3244	-0-	340	1	4343	2	Y	21					82
						23	9									

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-

HOLMES "S"			WELL #: 8			RRCID -> 219146			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF. 9424 - 10243								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

FULTON "A"			WELL #:		12	RRCID ->	234853	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14328	PERF. 9096 - 10439								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FULTON "A"		WELL #:		8	RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9161 - 11688
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9034 - 10272
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 247485			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HELMCAMP					WELL #: 2			RRCID -> 251188			COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386						
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-	
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-	
EPPES UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 251915			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 #:			6	RRCID -> 252429			COMPL. DATE 08/02/2009			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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		2070 N	1968	-0-	-102	-0-			1968	2				N	-0-						-0-	
12		2077 N	1990	-0-	-87	-0-			1990	2				N	-0-						-0-	
01		2077 N	1998	-0-	-79	-0-			1998	2				N	-0-						-0-	
02		1848 N	1803	-0-	-45	-0-			1803	2				N	-0-						-0-	
03		1984 N	1943	-0-	-41	-0-			1943	2				N	-0-						-0-	
04		1920 N	1819	-0-	-101	-0-			1819	2				N	-0-						-0-	

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-	

GAIL KING			WELL #:			38	RRCID -> 257629			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205									
11		3090 X	2222	-0-	-868	-0-			2222	2				N	-0-						30	
12		2852 X	1234	-0-	-1618	-0-			1234	2				N	-0-						30	
01		2821 X	497	-0-	-2324	-0-			497	2				N	-0-						30	
02		2240 X	331	-0-	-1909	-0-			331	2				N	-0-						30	
03		1240 N	179	-0-	-1061	-0-			179	2				N	-0-						30	
*04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			1290	2				N	-0-						30	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
SAMET GAS UNIT															
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	945936										
				WELL #:	3	RRCID -> 257703				COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6240 X	1961	-0-	-4279	-0-	1961 2			N	-0-			48	
12		6448 X	5544	-0-	-904	-0-	5544 2			N	-0-			48	
01		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	10763 2	278	9	N	253	191	1	110	
02		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028 2			N	-0-			110	
03		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9593 2	33	9	N	30			140	
*04		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8859 2	87	9	N	79	196	1	23	
PINNACLE				WELL #:	7	RRCID -> 257913				COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230	
11		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4930 2	117	9	N	106			153	
12		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4862 2	65	9	N	59	182	1	30	
01		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2			N	-0-			30	
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4328 2	44	9	N	40			70	
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4812 2	80	9	N	73			143	
*04		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4201 2	35	9	N	32			175	
GAIL KING				WELL #:	34	RRCID -> 258446				COMPL. DATE 08/01/2010				TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818	
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			-0-	
12		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2			N	-0-			-0-	
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	348 2			N	-0-			-0-	
02		420 N	160	-0-	-260	-0-	160 2			N	-0-			-0-	
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-			-0-	
*04		3000 N	4061	-0-	1061	-0-	4041 2	20	9	N	18			18	
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-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 261454				COMPL. DATE 01/31/2011				TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11		11760 X	7374	-0-	-4386	-0-	7352	2	22	9	N	20			181
12		11222 X	7211	-0-	-4011	-0-	7177	2	34	9	N	31	180	1	32
01		10075 X	7097	-0-	-2978	-0-	7097	2			N	-0-			32
02		6972 X	5681	-0-	-1291	-0-	5681	2			N	-0-			32
03		7719 X	6134	-0-	-1585	-0-	6134	2			N	-0-			32
04		7380 X	5243	-0-	-2137	-0-	5243	2			N	-0-			32

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 262713		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)									
XTO ENERGY INC.									
H. L. & P. GAS UNIT									
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	
		//CONT.//		945936				CNTY: LEON	
		WELL #:		RRCID -> 268085		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
								PERF.14825 - 18953	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAR GRASS, NE (BOSSIER)									
VALENCE OPERATING COMPANY									
VERA KATHLEEN									
		06479 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
		881167							
		WELL #:		1		RRCID -> 195625		COMPL. DATE 01/27/2003	
						TOTAL DEPTH		14670	
								PERF.13153 - 13163	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)									
XTO ENERGY INC.									
DONIE									
		06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
		945936							
		WELL #:		1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011	
						TOTAL DEPTH		10200	
								PERF. 9109 - 9463	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RICE									
		WELL #:		1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001	
						TOTAL DEPTH		11400	
								PERF. 9551 - 9673	
11	870 X	472	-0-	-398	-0-	472	2	N	-0-
12	682 X	358	-0-	-324	-0-	358	2	N	-0-
01	682 X	179	-0-	-503	-0-	179	2	N	-0-
02	504 X	16	-0-	-488	-0-	16	2	N	-0-
03	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2	N	-0-
04	480 X	277	-0-	-203	-0-	277	2	N	-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)									
FORTUNE RESOURCES LLC									
MARSH, M.G.									
		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
		278755							
		WELL #:		1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989	
						TOTAL DEPTH		9702	
								PERF. 8493 - 8506	
11	780 X	540	-0-	-240	-0-	540	2	N	-0-
12	837 X	351	-0-	-486	-0-	351	2	N	-0-
01	744 X	456	-0-	-288	-0-	456	2	N	-0-
02	924 X	299	-0-	-625	-0-	299	2	N	-0-
*03	837 X	590	-0-	-247	-0-	590	2	N	-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-
LANCASTER, J.K.									
		WELL #:		1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995	
						TOTAL DEPTH		9650	
								PERF. 8520 - 8532	
11	960 N	676	-0-	-284	-0-	676	2	Y	-0-
12	1054 N	439	-0-	-615	-0-	439	2	Y	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-
02	1120 N	374	-0-	-746	-0-	374	2	Y	-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)				//CONT.//	07076 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
FORTUNE RESOURCES LLC				//CONT.//	278755												
LANCASTER, J.K.				WELL #:	2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
11	180 N	135	-0-	-45	-0-		135	2			Y	-0-				30	
12	217 N	88	-0-	-129	-0-		88	2			Y	-0-				30	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			Y	-0-				30	
02	280 N	75	-0-	-205	-0-		75	2			Y	-0-				30	
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-				30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)					07276 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
MARATHON OIL COMPANY					525380												
SHERROD					WELL #:	1	RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351				
11	4110 #	2738	-0-	-1372	-0-		874	1	1864	2	N	-0-				-0-	
12	4247 #	1382	-0-	-2865	-0-		574	1	808	2	N	-0-				-0-	
01	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-				-0-	
02	3500 #	2476	-0-	-1024	-0-		644	1	1832	2	N	-0-				-0-	
03	4164 R	4164	-0-	-0-	-0-		1290	1	2874	2	N	-0-				-0-	
*04	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-		1134	1	2222	2	N	-0-				-0-	
BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)					08239 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
CARR RESOURCES, INC.					135180												
LIGHTNING					WELL #:	1	RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865		PERF.13550 - 13610				
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-				-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-				-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-				-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-		43	2			N	-0-				-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-				-0-	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2			N	-0-				-0-	
BIRCH CREEK (RODESSA)					08299 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC					676024												
JOHNSON "AB" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 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-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
HARVEY, W. H.					WELL #:	1	RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9094				
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	
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-	

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BIRTHRIGHT (SMACKOVER)					08381 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880							
HARGRAVE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102002		COMPL. DATE 07/06/1967		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512		
11	5910 #	5627	-0-	-283	-0-	5627	3		N	-0-		-0-
12	6473 R	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3		N	-0-		-0-
01	6727 #	6290	-0-	-437	-0-	6290	3		N	-0-		-0-
02	5909 R	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3		N	-0-		-0-
03	6665 #	5992	-0-	-673	-0-	5992	3		N	-0-		-0-
04	6270 #	NO RPT	-0-	-6270	-0-				N	NO RPT		-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)					10000 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY					525380							
WILLIS			WELL #:		1	RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041		
11	12480 #	7113	-0-	-5367	-0-	7113	2		N	-0-		-0-
12	12896 #	4767	-0-	-8129	-0-	4767	2		N	-0-		-0-
01	12896 #	7844	-0-	-5052	-0-	7844	2		N	-0-		-0-
02	9100 #	4928	-0-	-4172	-0-	4928	2		N	-0-		-0-
03	9114 #	4807	-0-	-4307	-0-	4807	2		N	-0-		-0-
04	7590 #	5105	-0-	-2485	-0-	5105	2		N	-0-		-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)					10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528							
CAMP COOLEY			WELL #:		2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452		
11	45606 X	45606	-0-	-0-	-0-	45606	2		N	-0-		-0-
12	49158 X	49158	-0-	-0-	-0-	49158	2		N	-0-		-0-
01	48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	48604	2		N	-0-		-0-
02	49367 X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2		N	-0-		-0-
03	55104 X	55104	-0-	-0-	-0-	55104	2		N	-0-		-0-
*04	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2		N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2	N	-0-			-0-
12	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	30173	2	N	-0-			-0-
01	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	29893	2	N	-0-			-0-
02	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2	N	-0-			-0-
03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2	N	-0-			-0-
*04	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2	N	-0-			-0-
MARATHON OIL COMPANY 525380												
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153												
11	43650 X	39041	-0-	-4609	-0-	2619	1	N	-0-			-0-
12	44950 X	43007	-0-	-1943	-0-	2790	1	N	-0-			-0-
01	43183 X	39844	-0-	-3339	-0-	2790	1	N	-0-			-0-
02	39004 X	28437	-0-	-10567	-0-	2356	1	N	-0-			-0-
03	42997 X	33771	-0-	-9226	-0-	2790	1	N	-0-			-0-
04	41610 X	22942	-0-	-18668	-0-	2094	1	N	-0-			-0-
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035												
11	24360 X	22371	-0-	-1989	-0-	1943	1	N	-0-			-0-
12	24335 X	21830	-0-	-2505	-0-	1976	1	N	-0-			-0-
01	24335 X	22961	-0-	-1374	-0-	2053	1	N	-0-			-0-
02	21224 X	18850	-0-	-2374	-0-	1855	1	N	-0-			-0-
03	23126 X	19464	-0-	-3662	-0-	2052	1	N	-0-			-0-
04	22380 X	803	-0-	-21577	-0-	123	1	N	-0-			-0-
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380												
11	180 X	1	-0-	-179	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
02	280 X	138	-0-	-142	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
11	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2	N	-0-			-0-
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-			-0-
02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	4877	-0-	-765	-0-	4877	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	3409	-0-	-2261	-0-	3409	2	N	-0-			-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
11	450 X	101	-0-	-349	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
*04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380											
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7230 X	5637	-0-	-1593	-0-	5637 2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5438	-0-	-700	-0-	5438 2	N	-0-			-0-
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2	N	-0-			-0-
02	5264 X	3917	-0-	-1347	-0-	3917 2	N	-0-			-0-
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2	N	-0-			-0-
04	6030 X	4395	-0-	-1635	-0-	4395 2	N	-0-			-0-
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104											
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372											
11	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	1102 1	N	-0-			-0-
						1718 4					
12	29109 X	27869	-0-	-1240	-0-	1188 1	N	-0-			-0-
						2286 4					
01	29826 X	29826	-0-	-0-	-0-	1534 1	N	1	1 8		-0-
						361 4					
02	30610 X	30610	-0-	-0-	-0-	1980 1	N	-0-			-0-
						247 4					
03	32341 X	32341	-0-	-0-	-0-	2132 1	N	-0-			-0-
*04	30572 X	30572	-0-	-0-	-0-	1690 1	N	1	1 8		-0-
						1210 4					
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190											
11	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	335 1	N	-0-			-0-
12	3038 X	2479	-0-	-559	-0-	307 1	N	-0-			-0-
01	3038 X	2374	-0-	-664	-0-	271 1	N	-0-			-0-
02	2744 X	2100	-0-	-644	-0-	250 1	N	-0-			-0-
03	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	279 1	N	-0-			-0-
04	2670 X	2279	-0-	-391	-0-	250 1	N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268											
11	SHUT IN	833	-0-	833	1293	103 1	N	-0-			-0-
						21 4					
12	7341 X	6048	-0-	-1293	-0-	752 1	N	-0-			-0-
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	599 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
02	2800 N	6071	-0-	3271	3271	730 1	N	-0-			-0-
03	8432 X	5161	-0-	-3271	-0-	623 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
*04	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	512 1	N	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750											
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	22 1	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-			-0-
03	651 N	520	-0-	-131	-0-	34 1	N	-0-			-0-
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	23 1	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104											
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	47300 X	47300	-0-	-0-	-0-	3947	1	43353	2	N	-0-
12	52080 X	46462	-0-	-5618	-0-	3814	1	42648	2	N	-0-
01	65243 X	65243	-0-	-0-	-0-	5107	1	60135	2	N	-0-
						1	9				
02	70954 X	70954	-0-	-0-	-0-	5724	1	65230	2	N	-0-
03	78088 X	78088	-0-	-0-	-0-	6333	1	71754	2	N	-0-
						1	9				
*04	77899 X	77899	-0-	-0-	-0-	5854	1	72042	2	N	-0-
						3	9				
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350											
11	90 X	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-
12	93 X	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-
01	93 X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-
02	56 X	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	2	N	-0-
03	62 X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-
04	60 X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095											
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	968	2	N	-0-
12	1054 X	862	-0-	-192	-0-	107	1	755	2	N	-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
02	1036 X	364	-0-	-672	-0-	44	1	320	2	N	-0-
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	223	1	1622	2	N	-0-
*04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264											
11	73782 X	73782	-0-	-0-	-0-	3963	1	69817	2	N	-0-
						2	9				
12	81437 X	73518	-0-	-7919	-0-	3800	1	69717	2	N	-0-
						1	9				
01	79639 X	70578	-0-	-9061	-0-	4013	1	66563	2	N	-0-
						2	9				
02	71148 X	62183	-0-	-8965	-0-	4319	1	57864	2	N	-0-
03	77376 X	70318	-0-	-7058	-0-	4897	1	65419	2	N	-0-
						2	9				
04	73770 X	62388	-0-	-11382	-0-	3831	1	58555	2	N	-0-
						2	9				
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040											
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040												
JACKSON		WELL #:		4	RRCID -> 171094		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8680 - 9192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-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	7353	-0-	7353	7353	45	1	7308	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4125	-0-	4125	11478	39	1	4086	2	Y	-0-					-0-
*04	13701 X	2223	-0-	-11478	-0-	37	1	2151	2	Y	32					32
						35	9									
JACKSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 171179		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8724 - 8740					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2012 - PLUGGED 12/30/12																
ARCHIBALD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 205510		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8992 - 9331					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12																
RABALAIS, F.W. INC.		WELL #:		687720	RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 10457 - 10554					
HUNT, VIRGINIA				1												
11	2820 X	2792	-0-	-28	-0-	126	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	2069	-0-	-845	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	2678	-0-	-236	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		2	RRCID -> 182340		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10344 - 10450					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SM ENERGY COMPANY		WELL #:		788997	RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8719 - 9358					
KERIS				2												
11	1560 X	1545	-0-	-15	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					28
12	1550 X	1494	-0-	-56	-0-	117	1	1374	2	Y	3	3	1			28
						3	9									
01	1550 X	1028	-0-	-522	-0-	87	1	941	2	Y	-0-					28
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	135	1	1423	2	Y	6	4	1			30
						7	9									
03	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					30
*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	1	3	1			28
						1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2187	-0-	-303	-0-	166 1	2021 2	Y	-0-			21
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	211 1	2480 2	Y	6	6 1		21
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	217 1	2352 2	Y	1			22
02	2184 X	1939	-0-	-245	-0-	167 1	1764 2	Y	7	6 1		23
03	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	193 1	2187 2	Y	1			24
04	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	215 1	2216 2	Y	1	5 1		20
						1 9						

WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH		9356	PERF. 8645 - 9280
*06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	189 1	1902 2	Y	-0-	8 1		10
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	255 1	2584 2	Y	-0-			10
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	211 1	2033 2	Y	-0-			10
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	216 1	2096 2	Y	-0-			10
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	200 1	2505 2	Y	-0-			10
11	2430 X	2302	-0-	-128	-0-	175 1	2127 2	Y	-0-			10
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	210 1	2460 2	Y	21	6 1		25
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	257 1	2787 2	Y	-0-			25
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	238 1	2518 2	Y	11	8 1		28
03	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	186 1	2103 2	Y	1			29
04	2940 X	1702	-0-	-1238	-0-	151 1	1550 2	Y	1	6 1		24
						1 9						

KERIS		WELL #:		3	RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9425 PERF. 8067 - 8250
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	139 1	1687 2	Y	-0-			13
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	135 1	1584 2	Y	4	3 1		14
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	138 1	1493 2	Y	-0-			14
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	127 1	1346 2	Y	5	4 1		15
03	1736 N	1195	-0-	-541	-0-	97 1	1097 2	Y	1			16
04	1590 N	1184	-0-	-406	-0-	105 1	1079 2	Y	-0-	3 1		13
						1 9						

WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH		9425	PERF. 8688 - 9196
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	2540	-0-	2540	2540	225 1	2312 2	N	3	2 8		46
						3 9						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
WILSON		WELL #:		3	RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH		9380 PERF. 8663 - 9160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3390 X	583	-0-	-2807	-0-	44	1	539	2	N	-0-	111
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	108
01	2604 X	1079	-0-	-1525	-0-	91	1	987	2	N	1	109
02	2352 X	1176	-0-	-1176	-0-	101	1	1071	2	N	4	110
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	311	1	3509	2	N	1	111
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	248	1	2552	2	N	1	103
						1	9					

WILSON		WELL #:		5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8684 - 9220	
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	2	Y	-0-	15
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2726	2	Y	11	20
01	3100 N	3173	-0-	73	73	268	1	2904	2	Y	1	21
02	2792 X	2719	-0-	-73	-0-	234	1	2474	2	Y	10	23
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	245	1	2769	2	Y	1	24
04	3060 X	2409	-0-	-651	-0-	213	1	2195	2	Y	1	20
						1	9					

WHITE		WELL #:		6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8692 - 9205	
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	318	1	3878	2	N	-0-	26
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	331	1	3888	2	N	35	52
01	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	312	1	3373	2	N	1	53
*02	3416 X	2570	-0-	-846	-0-	221	1	2338	2	N	10	55
03	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	293	1	3309	2	N	6	61
04	4200 X	3670	-0-	-530	-0-	325	1	3344	2	N	1	54
						1	9					

WHITE		WELL #:		7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH		10360 PERF. 8712 - 9230	
11	1950 X	1292	-0-	-658	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-	4
12	2046 X	1978	-0-	-68	-0-	155	1	1817	2	Y	5	5
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	209	1	2262	2	Y	-0-	5
*02	2212 X	1628	-0-	-584	-0-	140	1	1480	2	Y	7	7
03	1984 X	1290	-0-	-694	-0-	105	1	1185	2	Y	-0-	7
04	2400 X	794	-0-	-1606	-0-	70	1	723	2	Y	1	5
						1	9					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
KERIS		WELL #:		4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH		9450	PERF. 8721 - 9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2100 X	1187	-0-	-913	-0-	90	1	1097	2	N	-0-	31
12	2356 X	2032	-0-	-324	-0-	159	1	1867	2	N	5	31
						6	9					
01	2821 X	1502	-0-	-1319	-0-	127	1	1375	2	N	-0-	31
02	2548 X	1542	-0-	-1006	-0-	133	1	1403	2	N	5	32
						6	9					
03	3255 X	1664	-0-	-1591	-0-	135	1	1528	2	N	1	33
						1	9					
04	1980 X	1174	-0-	-806	-0-	104	1	1070	2	N	-0-	27
KERIS		WELL #:		5	RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 8738 - 9420
11	1650 X	1179	-0-	-471	-0-	89	1	1090	2	N	-0-	50
12	341 X	307	-0-	-34	-0-	24	1	279	2	N	4	53
						4	9					
01	1085 X	1020	-0-	-65	-0-	86	1	933	2	N	1	53
						1	9					
*02	980 X	856	-0-	-124	-0-	74	1	779	2	N	3	54
						3	9					
03	2108 X	712	-0-	-1396	-0-	58	1	654	2	N	-0-	54
04	1170 X	619	-0-	-551	-0-	55	1	563	2	N	1	53
						1	9					
WILSON		WELL #:		10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH		9450	PERF. 8672 - 9306
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	121	1	1476	2	N	-0-	18
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	71	87
						78	9					
01	744 X	658	-0-	-86	-0-	55	1	601	2	N	2	89
						2	9					
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	89
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	89
04	1590 X	589	-0-	-1001	-0-	52	1	535	2	N	2	89
						2	9					
WILSON		WELL #:		7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH		11300	PERF. 8696 - 9193
11	1080 X	994	-0-	-86	-0-	75	1	919	2	N	-0-	2
12	465 X	78	-0-	-387	-0-	6	1	71	2	N	1	2
						1	9					
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	2
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	210	1	2226	2	N	8	4
						9	9					
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	4
*04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	N	3	3
						3	9					
KERIS		WELL #:		6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH		9450	PERF. 8740 - 9253
11	1560 X	1409	-0-	-151	-0-	107	1	1302	2	N	-0-	19
12	1612 X	967	-0-	-645	-0-	76	1	889	2	N	2	19
						2	9					
01	1364 X	557	-0-	-807	-0-	47	1	510	2	N	-0-	19
02	1232 X	729	-0-	-503	-0-	63	1	663	2	N	3	20
						3	9					
03	1488 X	989	-0-	-499	-0-	80	1	909	2	N	-0-	20
04	1410 X	154	-0-	-1256	-0-	14	1	139	2	N	1	18
						1	9					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
KERIS		WELL #:		7	RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8714 - 9268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3240 X	1352	-0-	-1888	-0-	103 1	1249 2	Y	-0-		33
12		3348 X	2454	-0-	-894	-0-	191 1	2240 2	Y	21	5 1	49
01		2387 X	2243	-0-	-144	-0-	23 9	2052 2	Y	1	1 8	49
02		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1 9	1824 2	Y	8	6 1	51
03		2449 X	1506	-0-	-943	-0-	172 1	1363 2	Y	20		71
04		2370 X	1163	-0-	-1207	-0-	9 9	1060 2	Y	-0-	4 1	67
							121 1					
							22 9					
							103 1					
WILSON		WELL #:		12	RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH		9394 PERF. 8680 - 9200	
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	62 1	757 2	Y	-0-		1
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	72 1	849 2	Y	3	2 1	2
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	3 9	1391 2	Y	-0-		2
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	128 1	1875 2	Y	7	5 1	4
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	177 1	1127 2	Y	-0-		4
04		1470 N	1072	-0-	-398	-0-	8 9	976 2	Y	1	3 1	2
							100 1					
							95 1					
							1 9					
WHITE		WELL #:		14	RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8720 - 9212	
11		1680 X	1139	-0-	-541	-0-	82 1	1002 2	N	50		63
12		1426 X	1037	-0-	-389	-0-	55 9	944 2	N	12	3 1	72
01		2139 X	2093	-0-	-46	-0-	80 1	1914 2	N	2	1 8	73
*02		1932 X	1666	-0-	-266	-0-	13 9	1505 2	N	17	5 1	85
03		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	177 1	1657 2	N	1		86
04		2040 X	1809	-0-	-231	-0-	2 9	1649 2	N	-0-	4 1	82
							142 1					
							19 9					
							147 1					
							1 9					
							160 1					
KERIS		WELL #:		10	RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		9542 PERF. 8824 - 9762	
11		870 X	536	-0-	-334	-0-	41 1	495 2	N	-0-		22
12		589 X	398	-0-	-191	-0-	31 1	366 2	N	1	3 1	20
01		589 X	554	-0-	-35	-0-	1 9	507 2	N	-0-		20
*02		532 X	468	-0-	-64	-0-	47 1	426 2	N	2	1 1	21
03		558 X	390	-0-	-168	-0-	40 1	358 2	N	-0-		21
04		540 X	477	-0-	-63	-0-	2 9	435 2	N	-0-	6 1	15
							32 1					
							42 1					
KERIS		WELL #:		11	RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8753 - 9322	
11		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	209 1	2542 2	N	-0-		21
12		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	189 1	2219 2	N	26	5 1	42
01		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	29 9	2160 2	N	-0-		42
02		2128 X	1938	-0-	-190	-0-	200 1	1762 2	N	8	6 1	44
03		2852 X	2162	-0-	-690	-0-	167 1	1986 2	N	-0-		44
04		2760 X	2081	-0-	-679	-0-	9 9	1896 2	N	1	6 1	39
							176 1					
							184 1					
							1 9					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRADLEY "A"														
WELL #: 3													RRCID -> 176424	
COMPL. DATE 11/26/2000													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 7150 - 9394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-		53
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1116	2	Y	-0-		53
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-		53
02		1204 N	865	-0-	-339	-0-	30	1	835	2	Y	-0-		53
03		1147 N	731	-0-	-416	-0-	24	1	707	2	Y	-0-		53
04		1260 N	705	-0-	-555	-0-	20	1	685	2	Y	-0-		53
BRADLEY "A"													WELL #: 4	
RRCID -> 176711													COMPL. DATE 03/23/2001	
TOTAL DEPTH 9587													PERF. 6908 - 9446	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		36
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		36
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		36
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-		36
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		36
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		36
BRADLEY "A"													WELL #: 5	
RRCID -> 178242													COMPL. DATE 11/26/2000	
TOTAL DEPTH 9525													PERF. 7100 - 9410	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	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		984 N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	-0-		-0-
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-		-0-
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-		-0-
02		924 N	535	-0-	-389	-0-	19	1	516	2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	445	-0-	-609	-0-	14	1	431	2	Y	-0-		-0-
04		960 N	277	-0-	-683	-0-	8	1	269	2	Y	-0-		-0-
BRADLEY "A"													WELL #: 8	
RRCID -> 181107													COMPL. DATE 01/18/2001	
TOTAL DEPTH 9760													PERF. 8884 - 9588	
11		780 N	705	-0-	-75	-0-	27	1	678	2	Y	-0-		-0-
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	Y	-0-		-0-
01		775 N	469	-0-	-306	-0-	17	1	452	2	Y	-0-		-0-
02		672 N	425	-0-	-247	-0-	15	1	410	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	423	-0-	-352	-0-	14	1	409	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-		-0-
BRADLEY "A"													WELL #: 9	
RRCID -> 181327													COMPL. DATE 02/06/2001	
TOTAL DEPTH 9635													PERF. 8842 - 9518	
11		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	45	1	1152	2	Y	-0-		21
12		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	41	1	1029	2	Y	-0-		21
01		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	45	1	1169	2	Y	-0-		21
02		1120 N	875	-0-	-245	-0-	31	1	844	2	Y	-0-		21
03		1085 N	936	-0-	-149	-0-	30	1	906	2	Y	-0-		21
04		1170 N	956	-0-	-214	-0-	28	1	928	2	Y	-0-		21

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
WILSON, T. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 184327 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 8918 - 9270															
M															
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2012 - PLUGGED 10/06/12															
BOX CHURCH (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BRADLEY "A" SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
BOX CHURCH (SMACKOVER)														CNTY: LIMESTONE	
SM ENERGY COMPANY															
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-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
XTO ENERGY INC.															
BRADLEY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 10850 - 11034															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
COMSTOCK OIL & GAS, LP															
JACKSON 2															
WELL #: 1 RRCID -> 209543 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7132 - 7140															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	1	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12															
JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	31	1	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JACKSON "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 214894 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 7036 - 7142															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	90	1	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2013 - P&A 01-07-2013															

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
JACKSON A		WELL #:		1	RRCID -> 220244		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 7136 - 7152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12											
JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6800 - 6806
11	4290 X	64	-0-	-4226	-0-	45 1	15 2	Y	4	35 1	-0-
12	4433 X	131	-0-	-4302	-0-	45 1	86 2	Y	-0-		-0-
01	4433 X	102	-0-	-4331	-0-	45 1	57 2	Y	-0-		-0-
02	2324 X	11	-0-	-2313	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
03	2573 X	33	-0-	-2540	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
JACKSON		WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7032
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	35	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	621	-0-	621	656	1	615 2	Y	-0-		-0-
*04	1158 X	502	-0-	-656	-0-	8 1	475 2	Y	17		17
						19 9					
JACKSON		WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SM ENERGY COMPANY		788997									
WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	141 1	1720 2	Y	-0-		15
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	179 1	2103 2	Y	20	5 1	30
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	155 1	1678 2	Y	-0-		30
02	1316 N	1079	-0-	-237	-0-	93 1	982 2	Y	4	3 1	31
03	2294 N	854	-0-	-1440	-0-	69 1	785 2	Y	-0-		31
04	1770 N	945	-0-	-825	-0-	84 1	861 2	Y	-0-	5 1	26
WILSON		WELL #:		9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	383 1	4668 2	Y	-0-		26
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	434 1	5086 2	Y	14	12 1	28
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	473 1	5125 2	Y	-0-		28
*02	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	412 1	4363 2	Y	18	14 1	32
03	5549 X	4027	-0-	-1522	-0-	327 1	3698 2	Y	2		34
04	5400 X	3529	-0-	-1871	-0-	312 1	3215 2	Y	2	12 1	23
						2 9				1 8	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
WILSON		WELL #:		4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7947 - 8219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7890 X	223	-0-	-7667	-0-	17 1	206 2	Y	-0-		11
12		8153 X	3065	-0-	-5088	-0-	240 1	2817 2	Y	7	8 1	10
							8 9					
01		7781 X	2462	-0-	-5319	-0-	208 1	2254 2	Y	-0-		10
*02		6188 X	1047	-0-	-5141	-0-	90 1	951 2	Y	5	4 1	11
							6 9					
03		3069 X	2461	-0-	-608	-0-	200 1	2260 2	Y	1		12
							1 9					
04		2970 X	1192	-0-	-1778	-0-	105 1	1086 2	Y	1	10 1	3
							1 9					

WHITE		WELL #:		8	RRCID -> 166096		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6876 - 6904
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	83 1	1005 2	N	-0-		52
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	86 1	1014 2	N	4	3 1	53
							4 9					
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	145 1	1569 2	N	-0-		53
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	116 1	1223 2	N	5	4 1	54
							6 9					
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	94 1	1066 2	N	-0-		54
04		1650 N	1093	-0-	-557	-0-	97 1	995 2	N	1	3 1	52
							1 9					

WILSON		WELL #:		8R	RRCID -> 168140		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7452 - 7456
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	985	-0-	985	985	80 1	905 2	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	5385	-0-	5385	6370	477 1	4906 2	Y	2		2
							2 9					

WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7078 - 7139
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	7166			N	-0-	16 1	-0-
12		3100 N	16761	-0-	13661	20827	1291 1	15139 2	N	301	129 1	172
							331 9					
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	17820			N	NO RPT		172
02		2716 X	NO RPT	-0-	-2716	15104			N	NO RPT		172
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	12097			N	NO RPT		172
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	12097			N	NO RPT		172

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH		9402	PERF. 5562 - 6138
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-

WILSON		WELL #:		11	RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7068 - 7082
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	58	-0-	58	58	5 1	53 2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1058	-0-	1058	1116	94 1	964 2	N	-0-		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	8				8
						9	9									
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					8
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					8
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 179493		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6782 - 6848						
11	3090 X	2058	-0-	-1032	-0-	156	1	1902	2	Y	-0-					23
12	2046 X	800	-0-	-1246	-0-	63	1	735	2	Y	-0-	4	1			21
						2	9									
01	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	189	1	2041	2	Y	-0-					21
*02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	141	1	1486	2	Y	-0-	7	5	1		23
						8	9									
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					23
04	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	175	1	1800	2	Y	-0-	2	8	1		17
						2	9									
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7205 - 7210						
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					15
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					15
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					15
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					15
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					15
*04	3000 N	5243	-0-	2243	2243	464	1	4777	2	Y	-0-	2				17
						2	9									
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7882 - 8064						
11	870 X	781	-0-	-89	-0-	59	1	722	2	N	-0-					33
12	930 X	613	-0-	-317	-0-	48	1	563	2	N	-0-	2	2	1		33
						2	9									
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					33
02	924 X	309	-0-	-615	-0-	27	1	281	2	N	-0-	1	1	1		33
						1	9									
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	N	-0-					33
04	1290 X	700	-0-	-590	-0-	62	1	638	2	N	-0-	2	2	1		33

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
WILSON		WELL #:		15	RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7500 X	5852	-0-	-1648	-0-	529 1	5321 2		N	2			26
07	6479 X	6103	-0-	-376	-0-	548 1	5555 2		N	-0-			26
08	5518 X	5264	-0-	-254	-0-	496 1	4768 2		N	-0-			26
*09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	516 1	5005 2		N	-0-	2 1		24
*10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	439 1	5500 2		N	2			26
11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	495 1	6033 2		N	-0-			26
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	469 1	5497 2		N	14	14 1		26
01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	545 1	5902 2		N	1			27
*02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	443 1	4689 2		N	19	15 1		31
03	6758 X	6429	-0-	-329	-0-	522 1	5904 2		N	3			34
04	6540 X	6498	-0-	-42	-0-	575 1	5921 2		N	2	15 1		21
WHITE		WELL #:		4	RRCID -> 219255		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 9383		PERF. 7112 - 7143	
11	T. A.	111	-0-	111	213	8 1	103 2		Y	-0-			8
12	14B2 EXT	446	-0-	446	659	35 1	410 2		Y	1	1 1		8
01	14B2 EXT	15	-0-	15	674	1 1	14 2		Y	-0-			8
02	14B2 EXT	33	-0-	33	707	3 1	30 2		Y	-0-			8
03	14B2 EXT	10	-0-	10	717	1 1	9 2		Y	-0-			8
04	14B2 EXT	21	-0-	21	738	2 1	19 2		Y	-0-			8
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930	
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	251 1	3060 2		N	-0-			7
12	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	195 1	2283 2		N	6	6 1		7
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	41 1	447 2		N	-0-			7
02	1344 X	414	-0-	-930	-0-	36 1	377 2		N	1	1 1		7
03	3410 X	3187	-0-	-223	-0-	259 1	2927 2		N	1			8
04	3300 X	1577	-0-	-1723	-0-	140 1	1436 2		N	1	7 1		2
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044	
11	2910 X	1889	-0-	-1021	-0-	143 1	1746 2		N	-0-			62
12	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	210 1	2464 2		N	7	7 1		62
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	307 1	3320 2		N	-0-			62
*02	INC G-10	3019	-0-	3019	3019	248 1	2628 2		N	130	7 1		185
03	INC G-10	3959	-0-	3959	6978	322 1	3636 2		N	1			186
04	INC G-10	3302	-0-	3302	10280	289 1	2974 2		N	35	189 1		32

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	260	1	3162	2	N	-0-		31	
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	282	1	3310	2	N	68		92	
						75	9							
01	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	249	1	2695	2	N	1	1 8	92	
						1	9							
*02	2968 X	2589	-0-	-379	-0-	223	1	2355	2	N	10	7 1	95	
						11	9							
03	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2631	2	N	2	1 8	96	
						2	9							
04	3540 X	2567	-0-	-973	-0-	227	1	2338	2	N	2	7 1	1 8	90
						2	9							
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114						
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	2	N	-0-		100	
12	837 N	716	-0-	-121	-0-	56	1	652	2	N	7	76 1	31	
						8	9							
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	1	1 8	31	
						1	9							
02	756 N	84	-0-	-672	-0-	7	1	76	2	N	1	1 1	31	
						1	9							
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		31	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		31	
WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		6	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1 8	5
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400						
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		RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180						
BRADLEY "A"		WELL #: 3												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876
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		
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341							
CORBY		WELL #:		1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 14728 - 14804
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	0	N	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380							
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-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380						
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200 PERF.14750 - 15200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11040 X	11025	-0-	-15	-0-	11025 2		N	-0-
12		11470 X	11320	-0-	-150	-0-	11320 2		N	-0-
01		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750 2		N	-0-
02		10388 X	9403	-0-	-985	-0-	9403 2		N	-0-
03		11501 X	10756	-0-	-745	-0-	10756 2		N	-0-
04		11370 X	8705	-0-	-2665	-0-	8705 2		N	-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
DUBOIS		WELL #:		1	RRCID ->	226898	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	16000 PERF.15420 - 15228
11		7200 X	3217	-0-	-3983	-0-	3217 2		N	-0-
12		6603 X	3902	-0-	-2701	-0-	3902 2		N	-0-
01		6324 X	5543	-0-	-781	-0-	5543 2		N	-0-
02		4872 X	3167	-0-	-1705	-0-	3167 2		N	-0-
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-
04		5220 X	4170	-0-	-1050	-0-	4170 2		N	-0-
UNDERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	232484	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	16000 PERF.15278 - 15453
11		31140 X	23701	-0-	-7439	-0-	23701 2		N	-0-
12		32178 X	11119	-0-	-21059	-0-	11119 2		N	-0-
01		32178 X	13402	-0-	-18776	-0-	13402 2		N	-0-
02		12544 X	2783	-0-	-9761	-0-	2783 2		N	-0-
03		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-
04		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-			N	-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162						
JOHNSON AB		WELL #:		1	RRCID ->	105198	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	15365 PERF.15242 - 15289
11		10350 X	9558	-0-	-792	-0-	9558 2		N	-0-
12		9951 X	9708	-0-	-243	-0-	9708 2		N	-0-
01		9548 X	8485	-0-	-1063	-0-	8485 2		N	-0-
02		8932 X	7667	-0-	-1265	-0-	7667 2		N	-0-
03		9889 X	8361	-0-	-1528	-0-	8361 2		N	-0-
04		9570 X	5882	-0-	-3688	-0-	5882 2		N	-0-
MARATHON OIL COMPANY				525380						
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570 PERF.15078 - 15454
11		7800 X	7375	-0-	-425	-0-	7375 2		N	-0-
12		8401 X	4349	-0-	-4052	-0-	4349 2		N	-0-
01		8401 X	6899	-0-	-1502	-0-	6899 2		N	-0-
02		7588 X	6150	-0-	-1438	-0-	6150 2		N	-0-
03		7626 X	5620	-0-	-2006	-0-	5620 2		N	-0-
04		7380 X	6294	-0-	-1086	-0-	6294 2		N	-0-
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390 PERF.15148 - 15320
11		9690 X	8821	-0-	-869	-0-	8821 2		N	-0-
12		9672 X	8630	-0-	-1042	-0-	8630 2		N	-0-
01		9672 X	9464	-0-	-208	-0-	9464 2		N	-0-
02		8372 X	7680	-0-	-692	-0-	7680 2		N	-0-
03		9114 X	8824	-0-	-290	-0-	8824 2		N	-0-
04		9150 X	7128	-0-	-2022	-0-	7128 2		N	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13800 X	12526	-0-	-1274	-0-	12526 2			-0-
12	13671 X	13057	-0-	-614	-0-	13057 2			-0-
01	13547 X	11449	-0-	-2098	-0-	11449 2			-0-
02	12208 X	11750	-0-	-458	-0-	11750 2			-0-
03	13051 X	12312	-0-	-739	-0-	12312 2			-0-
04	12630 X	10093	-0-	-2537	-0-	10093 2			-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354									
11	22170 X	22054	-0-	-116	-0-	22054 2			-0-
12	22723 X	22325	-0-	-398	-0-	22325 2			-0-
01	24025 X	22757	-0-	-1268	-0-	22757 2			-0-
02	21700 X	17028	-0-	-4672	-0-	17028 2			-0-
03	24025 X	22533	-0-	-1492	-0-	22533 2			-0-
04	22050 X	17008	-0-	-5042	-0-	17008 2			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338									
11	34020 X	31435	-0-	-2585	-0-	31435 2			-0-
12	34193 X	32113	-0-	-2080	-0-	32113 2			-0-
01	33821 X	31382	-0-	-2439	-0-	31382 2			-0-
02	29344 X	26279	-0-	-3065	-0-	26279 2			-0-
03	32488 X	29861	-0-	-2627	-0-	29861 2			-0-
04	31440 X	30625	-0-	-815	-0-	30625 2			-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024									
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246									
11	7410 X	6639	-0-	-771	-0-	6639 2			-0-
12	7657 X	5892	-0-	-1765	-0-	5892 2			-0-
01	7440 X	2062	-0-	-5378	-0-	2062 2			-0-
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				-0-
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				-0-
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400									
11	62340 X	14366	-0-	-47974	-0-	14363 2	3 9	N	-0-
12	64418 X	26249	-0-	-38169	-0-	26247 2	2 9	N	-0-
01	64418 X	22966	-0-	-41452	-0-	22965 2	1 9	N	-0-
02	58184 X	18289	-0-	-39895	-0-	18288 2	1 9	N	-0-
03	64418 X	19983	-0-	-44435	-0-	19981 2	2 9	N	-0-
04	25410 X	18874	-0-	-6536	-0-	18873 2	1 9	N	-0-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS											11470 800 090870			NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LEON			
WELL #: 1											RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8546 - 8554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-			15	3			N	-0-					-0-		
12	62 N	21	-0-	-41	-0-			21	3			N	-0-					-0-		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	3			N	-0-					-0-		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-			21	3			N	-0-					-0-		
03	31 N	20	-0-	-11	-0-			20	3			N	-0-					-0-		
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	3			N	-0-					-0-		
ELLISON GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8466 - 8478	
11	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-			17150	3	206	9	N	187					237		
12	16151 X	10139	-0-	-6012	-0-			10127	3	12	9	N	11	193	1			55		
01	16151 X	15230	-0-	-921	-0-			15230	3			N	-0-					55		
02	14588 X	11020	-0-	-3568	-0-			10874	3	146	9	N	133					188		
03	16151 X	8532	-0-	-7619	-0-			8403	3	129	9	N	117	185	1			120		
04	15630 X	11443	-0-	-4187	-0-			11316	3	127	9	N	115					235		
C. W. RESOURCES, INC. SANDERS											121085 WELL #: 1		RRCID -> 192513		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8300 - 9682	
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-			6185	2	195	9	Y	177	184	1			86		
12	6913 X	3010	-0-	-3903	-0-			2911	2	99	9	Y	90					176		
01	6913 X	4422	-0-	-2491	-0-			4400	2	22	9	Y	20					196		
02	6244 X	3504	-0-	-2740	-0-			3426	2	78	9	Y	71					267		
03	6603 X	4066	-0-	-2537	-0-			3966	2	100	9	Y	91	191	1			167		
04	6390 X	4981	-0-	-1409	-0-			4862	2	119	9	Y	108	178	1			97		
CORBY UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8425 - 8433	
11	1800 N	954	-0-	-846	-0-			939	2	15	9	Y	14					180		
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			1327	2	20	9	Y	18					198		
01	992 N	890	-0-	-102	-0-			867	2	23	9	Y	21					219		
02	896 N	730	-0-	-166	-0-			704	2	26	9	Y	24	183	1			60		
03	1333 N	1122	-0-	-211	-0-			1112	2	10	9	Y	9					69		
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			1464	2	23	9	Y	21					90		
KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1											453142 WELL #: 1		RRCID -> 186031		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8499 - 8507	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	5			109		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	5			107		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	5			105		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	5			103		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	5			101		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	5			99		
VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"											881167 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-		

BREMOND (TRAVIS PEAK)		11776 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176							
FOWLER, JESSE		WELL #: 1	RRCID -> 174592		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)		11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #: 1A	RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378		
11	5688 R	5688	-0-	-0-	-0-	5688 3			-0-
12	6752 R	6752	-0-	-0-	-0-	6752 3			-0-
01	5611 #	5439	-0-	-172	-0-	5439 3			-0-
02	5320 #	5118	-0-	-202	-0-	5118 3			-0-
03	6758 #	5469	-0-	-1289	-0-	5469 3			-0-
04	6540 #	5489	-0-	-1051	-0-	5489 3			-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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465							
PRICE		WELL #: 1	RRCID -> 217714		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
RUDMAN, M. B.- MCLEROY		WELL #: 1	RRCID -> 234835		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6152		
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				76
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
HOPSON, W. T.		WELL #: 1N	RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105		
11	2070 #	1899	-0-	-171	-0-	94 1	1805 2		-0-
12	1674 #	1312	-0-	-362	-0-	1312 2			-0-
01	1767 #	1388	-0-	-379	-0-	1388 2			-0-
02	1764 #	1670	-0-	-94	-0-	1670 2			-0-
*03	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2			-0-
04	1890 #	1638	-0-	-252	-0-	1638 2			-0-

BUFFALO, SOUTH (B)		//CONT.//	13066 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//	911874								
TAYLOR, O. K.		WELL #:	1	RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6145 - 6190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	45 1	871 2	N	-0-		-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-		-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	1085 2		N	-0-		-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	10170 #	9776	-0-	-394	-0-	9722 2	54 9	N	49		174
12	10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	10547 2	127 9	N	115		289
01	10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	10583 2	91 9	N	83		372
02	9369	9369	-0-	-0-	-0-	9361 2	8 9	N	7	160 1	219
03	10334	10334	-0-	-0-	-0-	10262 2	72 9	N	65	179 1	105
04	9900	9868	-0-	-32	-0-	9837 2	31 9	N	28	5 8	128
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)			13066 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
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-
JONES, A. -B-		WELL #:	3	RRCID -> 015403		COMPL. DATE 02/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5929 - 5939	
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-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874								
TAYLOR, O. K.		WELL #:	2	RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884	
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	108 1	2077 2	N	-0-		-0-
12	2232 N	1312	-0-	-920	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1388	-0-	-751	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
02	2016 N	552	-0-	-1464	-0-	552 2		N	-0-		-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892 2		N	-0-		-0-
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #:	1	RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926	
11	1650 N	1161	-0-	-489	-0-	57 1	1104 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
02	1092 N	980	-0-	-112	-0-	980 2		N	-0-		-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	934	-0-	-416	-0-	934 2		N	-0-		-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) CHESAPEAKE OPERATING, INC. RILEY, W. E. GAS UNIT										13620 200 147715	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 094112	COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 14415		PERF.13015 - 13030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	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 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 101645	COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092			
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-	
WILLIFORD										WELL #: 2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376			
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		663	1	5014	2	N	-0-						-0-	
12	7688 X	5058	-0-	-2630	-0-		617	1	4441	2	N	-0-						-0-	
01	7688 X	4021	-0-	-3667	-0-		355	1	3666	2	N	-0-						-0-	
02	6944 X	3214	-0-	-3730	-0-		327	1	2887	2	N	-0-						-0-	
03	7037 X	3493	-0-	-3544	-0-		425	1	3068	2	N	-0-						-0-	
04	5670 X	2380	-0-	-3290	-0-		244	1	2136	2	N	-0-						-0-	
WINDSOR COUSINS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 234546	COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750			
11	1020 X	926	-0-	-94	-0-		108	1	818	2	N	-0-						-0-	
12	992 X	954	-0-	-38	-0-		116	1	838	2	N	-0-						-0-	
01	930 X	822	-0-	-108	-0-		72	1	750	2	N	-0-						-0-	
02	868 X	613	-0-	-255	-0-		62	1	551	2	N	-0-						-0-	
03	961 X	378	-0-	-583	-0-		46	1	332	2	N	-0-						-0-	
04	930 X	230	-0-	-700	-0-		24	1	206	2	N	-0-						-0-	
BURLESON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLESON HILL GAS UNIT 1										13620 400 407764	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 060406	COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 8738 - 8876				
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		8	1	45	3	N	-0-						-0-	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-		8	1	363	3	N	-0-						-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		311	3	20	9	N	18						18	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			N	-0-						18	
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3			N	-0-						18	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT										881167	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 2										RRCID -> 103683	COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 9114 - 9133				
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			Y	-0-						31	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		2	1	236	2	Y	-0-						31	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-		8	1	580	2	Y	-0-						31	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		5	1	378	2	Y	-0-						31	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-		4	1	392	2	Y	-0-						31	
04	570 N	364	-0-	-206	-0-		4	1	360	2	Y	-0-						31	

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.				13621 200 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1				RRCID -> 090649	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					53
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	3	1		340	2	Y	-0-				53
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	4	1		259	2	Y	-0-				53
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	4	1		292	2	Y	-0-				53
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	3	1		316	2	Y	-0-				53
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1		264	2	Y	-0-				53
KILLAM & HURD GAS UNIT																
WELL #: 1				RRCID -> 096666	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329										
11	2700 X	1413	-0-	-1287	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1331	-0-	-1459	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1140	-0-	-1061	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1278	-0-	-458	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
COLLINS "A"																
WELL #: 1				RRCID -> 247476	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424										
11	11280 X	8245	-0-	-3035	-0-	7	1	8237	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11129 X	9981	-0-	-1148	-0-	8	1	9973	2	Y	-0-					-0-
01	11129 X	8656	-0-	-2473	-0-	7	1	8649	2	Y	-0-					-0-
02	8736 X	4499	-0-	-4237	-0-	4	1	4495	2	Y	-0-					-0-
03	9982 X	7718	-0-	-2264	-0-	6	1	7711	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	9660 X	7433	-0-	-2227	-0-	6	1	7426	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
DUNLAP "A"																
WELL #: 1				RRCID -> 254730	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776										
11	18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	15	1	18904	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	12	1	14886	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	11	1	14520	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	16548 X	9747	-0-	-6801	-0-	8	1	9739	2	Y	-0-					-0-
03	18321 X	17677	-0-	-644	-0-	14	1	17662	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	17730 X	16074	-0-	-1656	-0-	13	1	16060	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY																
WELL #: 1				14009 200 625548	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
RRCID -> 117966				COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348											
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
CLASSIC OPERATING CO. LLC				158288							
BEARDEN, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 162652	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10317 - 10393			
11	900 #	725	-0-	-175	-0-	725 2					264
12	930 #	577	-0-	-353	-0-	577 2					264
01	930 #	718	-0-	-212	-0-	718 2					264
02	728 #	492	-0-	-236	-0-	492 2					264
03	744 #	597	-0-	-147	-0-	597 2					264
04	720 #	290	-0-	-430	-0-	290 2					264
CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
SKILES GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 251290	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11432 - 14031			
11	4710 X	4609	-0-	-101 B	-54865	4609 2					-0-
12	4402 X	2107	-0-	-2295 B	-54865	2107 2					-0-
01	3658 X	3915	-0-	257 B	-54608	3915 2					-0-
02	4256 X	3380	-0-	-876 B	-54608	3380 2					-0-
03	4712 X	1729	-0-	-2983 B	-54608	1729 2					-0-
04	4560 X	4812	-0-	252 B	-54356	4812 2					-0-
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11406 - 13834			
11	3570 X	3273	-0-	-297 B	-20937	3273 2					-0-
12	3658 X	2903	-0-	-755 B	-20937	2903 2					-0-
01	3565 X	3119	-0-	-446 B	-20937	3119 2					-0-
02	2996 X	2911	-0-	-85 B	-20937	2911 2					-0-
03	3317 X	3137	-0-	-180 B	-20937	3137 2					-0-
04	3210 X	2989	-0-	-221 B	-20937	2989 2					-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442 - 13562			
11	5520 X	5145	-0-	-375 B	-14536	5145 2					-0-
12	5642 X	5195	-0-	-447 B	-14536	5195 2					-0-
01	5642 X	5281	-0-	-361 B	-14536	5281 2					-0-
02	4788 X	4656	-0-	-132 B	-14536	4656 2					-0-
03	5301 X	5105	-0-	-196 B	-14536	5105 2					-0-
04	5130 X	4875	-0-	-255 B	-14536	4875 2					-0-
MOSS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707 - 11492			
11	3900 X	3507	-0-	-393 B	-0-	3507 2					-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2					-0-
01	4030 X	2944	-0-	-1086 B	-0-	2944 2					-0-
02	3612 X	2843	-0-	-769 B	-0-	2843 2					-0-
03	3999 X	2930	-0-	-1069 B	-0-	2930 2					-0-
04	3870 X	2368	-0-	-1502 B	-0-	2368 2					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//	14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WIESE				WELL #:	2	RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13326 -	13380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	3750 X	6230	-0-	2480 B	-355436	6230	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	5791	-0-	1916 B	-353520	5791	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	4520	-0-	645 B	-352875	4520	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	2716	-0-	3080 B	-352875	2716	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	3438	-0-	2979 B	-352875	3438	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	4823	-0-	1387 B	-352875	4823	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11270 -	12556
11	2550 X	3714	-0-	1164 B	-16995	3714	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	3699	-0-	1064 B	-15931	3699	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	3619	-0-	984 B	-14947	3619	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	3098	-0-	718 B	-14229	3098	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	3470	-0-	835 B	-13394	3470	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	3212	-0-	662 B	-12732	3212	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	2220 N	2147	-0-	-73 B	-326	2147	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1986	-0-	-60 B	-326	1986	2		N	-0-			-0-
01	1627 N	1953	-0-	326 B	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1749	-0-	-267 B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1930	-0-	-54 B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
*04	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

SKILES				WELL #:	1	RRCID ->	253024	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11668 -	14410
11	3030 X	2485	-0-	-545 B	-38830	2485	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2638	-0-	-276 B	-38830	2638	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2817	-0-	-4 B	-38830	2817	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2391	-0-	67 B	-38763	2391	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2312	-0-	-323 B	-38763	2312	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2125	-0-	-455 B	-38763	2125	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4				WELL #:	1	RRCID ->	253241	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.10854 -	13486
11	4110 X	3338	-0-	-772 B	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3265	-0-	-982 B	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3223	-0-	-1024 B	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2975	-0-	-133 B	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2632	-0-	-809 B	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2772	-0-	-558 B	-0-	2772	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	3960 X	3358	-0-	-602 B	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3899	-0-	-193 B	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3623	-0-	-407 B	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	3105	-0-	-31 B	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3428	-0-	-44 B	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3275	-0-	-85 B	-0-	3275	2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.11263 -	11952
11	2940 X	2652	-0-	-288 B	-1816	2652	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2840	-0-	-198 B	-1816	2840	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2812	-0-	-195 B	-1816	2812	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2538	-0-	74 B	-1742	2538	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2745	-0-	-107 B	-1742	2745	2		N	-0-			-0-
04	2730 N	2645	-0-	-85 B	-1742	2645	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3510 X	2363	-0-	-1147 B	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
12	3410 X	2358	-0-	-1052 B	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
01	3317 X	2427	-0-	-890 B	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
03	2573 X	2277	-0-	-296 B	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
04	2370 X	1731	-0-	-639 B	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910		
11	4290 X	3793	-0-	-497 B	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
12	4433 X	4111	-0-	-322 B	-0-	4111 2		N	-0-		-0-
01	4433 X	3853	-0-	-580 B	-0-	3853 2		N	-0-		-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835 2		N	-0-		-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259 2		N	-0-		-0-
*04	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552		
11	3420 X	2903	-0-	-517 B	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
12	3534 X	2807	-0-	-727 B	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
01	3503 X	2724	-0-	-779 B	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
02	2688 X	2504	-0-	-184 B	-0-	2504 2		N	-0-		-0-
03	2976 X	1663	-0-	-1313 B	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
04	2880 X	1757	-0-	-1123 B	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110		
11	9120 X	5173	-0-	-3947 B	-0-	5173 2		N	-0-		-0-
12	8928 X	3992	-0-	-4936 B	-0-	3992 2		N	-0-		-0-
01	7037 X	3597	-0-	-3440 B	-0-	3597 2		N	-0-		-0-
02	4816 X	3605	-0-	-1211 B	-0-	3605 2		N	-0-		-0-
03	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315 2		N	-0-		-0-
*04	6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005 2		N	-0-		-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON		
ARBOL RESOURCES, INC.				028726							
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180722		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1781 - 1791		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198474		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)		//CONT.//		14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726								
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199600		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH		2003 PERF. 1807 - 1849	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 1784 - 1795	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)		15053 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
MARATHON OIL COMPANY		525380										
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14589 - 14734	
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-
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	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	522 1	14430 3	N	39	158 1		70
12	16151 X	13707	-0-	-2444	-0-	43 9	13169 3	N	47			117
01	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	52 9	19623 3	N	18			135
02	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	486 1	20168 3	N	17			152
03	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	20 9	30521 3	N	26	1 8		177
*04	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	414 1	25691 3	N	3			180
CENTERVILLE, SE.		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	
11	2650	2650	-0-	-0-	-0-	2649 2	1 9	N	1			86
12	3156	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-			86
01	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			86
02	1876	1744	-0-	-132	-0-	1744 2		N	-0-			86
03	2077	1352	-0-	-725	-0-	60 1	1292 2	N	-0-			86
04	2010	1735	-0-	-275	-0-	1735 2		N	-0-			86

CENTERVILLE, SE.		//CONT.//		16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
ALBRECHT, M.		WELL #:		3	RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-			64
12		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-			64
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			64
02		784 N	502	-0-	-282	-0-	502	2			N	-0-			64
03		961 N	521	-0-	-440	-0-	23	1	498	2	N	-0-			64
04		870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-			64
CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
VERITAS ENERGY, LLC				884589											
MILLER-BALCOM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 135793		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 9881 - 10043		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARROLL, INA K. -B-				WELL #:		1	RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992		
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	317	2	28	9	Y	25	10	1	28
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	301	2	30	9	Y	27			55
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	345	2	40	9	Y	36			91
02	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	286	2	7	9	Y	6	17	1	80
03	DLQ	G-10	346	-0-	346	639	345	2	1	9	Y	1			81
04	DLQ	G-10	314	-0-	314	953	314	2			Y	-0-			81
CARROLL, INA K. -C-				WELL #:		1	RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-			-0-
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #:		1	RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756		
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5	46	1	17
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5			22
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7			29
02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	1269	2	32	9	Y	29	29	1	29
03	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	2896	1584	2	11	9	Y	10			39
04	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	4240	1287	2	57	9	Y	52	82	1	9
XTO ENERGY INC.				945936											
EMERSON GAS UNIT I				WELL #:		1	RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 10411 - 10506		
11		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	N	55			208
							61	9							
12		2201 N	1757	-0-	-444	-0-	74	1	1644	2	N	35			243
							39	9							
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2247	2	N	10			253
							11	9							
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	N	54	187	1	120
							59	9							
03		1767 N	1167	-0-	-600	-0-	49	1	1088	2	N	27			147
							30	9							
04		2130 N	2088	-0-	-42	-0-	87	1	1937	2	N	58			205
							64	9							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. SCAMMEL GAS UNIT			//CONT.// 17427 500 //CONT.// 945936			ASSOCIATED WELL #: 1			RRCID -> 222504			CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10790			PERF.10492 - 10636			CNTY: NAVARRO		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11	2910	X	1583	-0-	-1327	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					205						
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	3312	2	N	8					213						
01	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	115	1	2546	2	N	109	189	1			133						
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	N	32					165						
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	134	1	2971	2	N	92					257						
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2688	2	N	109	181	1			185						
							120	9															
WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 228126			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10483 - 10625								
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	93					93						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93						
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					93						
PILLANS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 228231			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 10703			PERF.10378 - 10465								
11	5010	X	4688	-0-	-322	-0-	199	1	4431	2	N	53					223						
12	5177	X	2818	-0-	-2359	-0-	120	1	2659	2	N	35					258						
01	5177	X	3374	-0-	-1803	-0-	143	1	3168	2	N	57	185	1			130						
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	60					190						
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	173	1	3839	2	N	60					250						
04	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	126	1	2804	2	N	38	183	1			105						
							42	9															
KEMOTTE ACRES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 228233			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820			PERF.10451 - 10695								
11	1530	N	597	-0-	-933	-0-	26	1	571	2	N	-0-					52						
12	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	59	1	1313	2	N	5					57						
01	1116	N	528	-0-	-588	-0-	6	9															
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	N	30					87						
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	33	9															
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	13					100						
							14	9															
							36	1	793	2	N	27					127						
							30	9															
							32	1	706	2	N	21					148						
							23	9															
SCAMMEL GAS UNIT II			WELL #: 1			RRCID -> 230032			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 10730			PERF.10491 - 10647								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
			PLUGGED AND ABANDONED			08/23/2012 - PLUGGED			08/23/12														

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	3 1	64 2	N	177
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	3 1	69 2	N	177
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	8 1	184 2	N	195
						20 9			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	N	202
						8 9			
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	N	202
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	6 1	136 2	N	220
						20 9			
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	231
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248
01	14B DENY	190	-0-	190	190	8 1	176 2	N	253
						6 9			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190			N	254
03	190 X	-0-	-0-	-190	-0-			N	254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	264
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	115
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	115
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	39 2	N	132
						19 9			
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	3 1	73 2	N	137
						6 9			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	137
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	N	137
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506	
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	95 1	2116 2	N	53
						7 9			
12	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	90 1	2001 2	N	97
						48 9			
01	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	82 1	1815 2	N	163
						73 9			
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	87 1	1926 2	N	220
						63 9			
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	91 1	2022 2	N	287
						74 9			
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	85 1	1890 2	N	148
						47 9			
MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243518		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9404 - 9775	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2012 - PLUGGED 08/25/12									
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875	
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3865 2	97 9	N	65
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3858 2	127 9	N	180
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3399 2	118 9	N	287
02	3948 X	3465	-0-	-483	-0-	3393 2	72 9	N	167
03	4371 X	1867	-0-	-2504	-0-	1812 2	55 9	N	217
04	3960 X	3261	-0-	-699	-0-	3204 2	57 9	N	77

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	5160 X	4938	-0-	-222	-0-	207 1	4604 2	N	115			225
12	5332 X	4575	-0-	-757	-0-	127 9	4260 2	N	112	194 1		143
01	5332 X	4828	-0-	-504	-0-	192 1	4464 2	N	148	186 1		105
02	4480 X	4429	-0-	-51	-0-	123 9	4124 2	N	108			213
03	4960 X	4612	-0-	-348	-0-	201 1	4246 2	N	159	185 1		187
*04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	163 9	4674 2	N	57	189 1		55
						186 1						
						119 9						
						175 9						
						210 1						
						63 9						
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
LANSFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6600 - 6608	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			5
VERITAS ENERGY, LLC				884589								
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
VERITAS ENERGY, LLC				884589								
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731	
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-
BONNER, H. P. GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 090808		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9818 - 9958	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.// 17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
VERITAS ENERGY, LLC		//CONT.// 884589												
HORN, MARY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			32
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			32
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518	2		9 9	N	8			40
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	245	2		12 9	N	11			51
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	283	2		12 9	N	11			62
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	2		7 9	N	6			68
CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 091253	COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733						
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-
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850						
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			42
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			42
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2		4 9	N	4			46
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	246	2		13 9	N	12			58
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257	2		10 9	N	9			67
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2		4 9	N	4			71
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163						
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			117
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-			117
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			117
02	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	248	2			Y	-0-			117
03	DLQ G-10	429	-0-	429	677	406	2		23 9	Y	21			138
*04	700 N	344	-0-	-356	321	322	2		22 9	Y	20	135 1		23
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268										
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11736 - 13094						
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-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
MANN, S.				WELL #: 1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228						
11	4260 X	2226	-0-	-2034	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
12	4402 X	2071	-0-	-2331	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	1959	-0-	-2443	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	1273	-0-	-2591	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
04	2220 X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715														
BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7023 - 7327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		1	RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 6960 - 7154							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOPER		WELL #:		1	RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7036 - 7254							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6922 - 7133							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6768 - 6983							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FALVEL, MJ		WELL #:		1	RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 6895 - 7122							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KENNON, I.G.		WELL #:		1	RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 8428 - 9613							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-			-0-
02	700 N	612	-0-	-88	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-			-0-
RUTH, DIXIE		WELL #:		1	RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPARKS DRIVE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134					
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		8H	RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036					
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-
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		2	RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602					
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-
CEDF		WELL #:		1	RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	12056 2		N	-0-
12	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039 2		N	-0-
01	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2		N	-0-
02	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872 2		N	-0-
03	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16609 2		N	-0-
*04	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19474 2		N	-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
MUZYKA, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166	
11	1590 X	1149	-0-	-441	-0-	19 1	1130 2	N	-0-
12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	21 1	1159 2	N	-0-
01	1302 X	1065	-0-	-237	-0-	20 1	1045 2	N	-0-
02	1176 X	918	-0-	-258	-0-	17 1	901 2	N	-0-
03	1302 X	796	-0-	-506	-0-	16 1	780 2	N	-0-
04	1140 X	679	-0-	-461	-0-	14 1	665 2	N	-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162							
ROTEN		WELL #: 1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195	
11	1500 X	1367	-0-	-133	-0-	1367 2		N	-0-
12	1550 X	1288	-0-	-262	-0-	1288 2		N	-0-
01	1581 X	1397	-0-	-184	-0-	1397 2		N	-0-
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	1203 2		N	-0-
03	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559 2		N	-0-
*04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON			
TERVITA, LLC					844072												
VORTEX SWD				WELL #:	1	RRCID -> 224211		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-	
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)					18861 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JOHNSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715												
W. R. LEE ET UX GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6750 - 6970				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
COIT (NACATOCH)					19367 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FALLS			
DUKE GAS CORPORATION					230765												
MCDABID, DAWN Q.					WELL #:	2	RRCID -> 066210		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1096 - 1103				
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-	
LONG					WELL #:	1	RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867		PERF. 724 - 729				
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-	
MCDABID					WELL #:	3	RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116				
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-	
TRUETT					WELL #:	2	RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114				
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-	

COIT (NACATOH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS				
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765									
SUTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	096433	COMPL. DATE	11/27/1981	TOTAL DEPTH	1205	PERF. 1106 -	1110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	120651	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1174 -	1182	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-

GUNTER		WELL #:		5	RRCID ->	120652	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1203	PERF. 1139 -	1149	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1178 -	1180	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-

IPACT		425810											
KILPATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	133031	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	961	PERF. 893 -	896	
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-

COIT (TEHUACANA)		19367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
DUKE GAS CORPORATION		230765											
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	119834	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF. 421 -	425	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-

COMO (SMACKOVER)			19947 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS										
VALENCE OPERATING COMPANY			881167																
COKER, W. H., GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	015426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COMO, N.E. (RODESSA)			19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS										
DIMOCK OPERATING COMPANY			220696																
HOWLE			WELL #:	1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912										
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	1					N	-0-					-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1					N	-0-					-0-	
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	1					N	-0-					-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1					N	-0-					-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1					N	-0-					-0-	
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	1					N	-0-					-0-	
CORSICANA (NACATOCH)			20823 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO										
MCNEESE OIL			555414																
WRIGHT, A. J.			WELL #:	1	RRCID ->	015368	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	378	-	425				
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	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-	
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)			20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON										
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624																
COTROPIA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH		16421	PERF.	15834	-	16018				
11	14439	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3					N	-0-					-0-	
12	2764	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3					N	-0-					-0-	
01	7907	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3					N	-0-					-0-	
02	13442	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3					N	-0-					-0-	
03	9974	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3					N	-0-					-0-	
04	60	8437	-0-	8377	-0-	8437	3					N	-0-					-0-	
COTTON GIN (TRAVIS PEAK)			20974 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
PHILLIPS ENERGY, INC.			663478																
ALDERMAN, J. ROGER			WELL #:	1	RRCID ->	162257	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH		10346	PERF.	7378	-	7596				
11	1170 N	797	-0-	-373	-0-	186	1	611	2	N	-0-							48	
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	186	1	570	2	N	-0-							48	
01	1023 N	483	-0-	-540	-0-	150	1	333	2	N	-0-							48	
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	179	1	540	2	N	-0-							48	
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	221	1	469	2	N	-0-							48	
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	186	1	489	2	N	-0-							48	

DEBRA A. (SMACKOVER)													23805 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC													238710									
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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
11	10800	9978	-0-	-822	-0-		9978	3		N	-0-			-0-								
12	13560	13560	-0-	-0-	-0-		13560	3		N	-0-			-0-								
01	12707	12707	-0-	-0-	-0-		12707	3		N	-0-			-0-								
02	9778 R	9778	-0-	-0-	-0-		9778	3		N	-0-			-0-								
03	13547 #	12535	-0-	-1012	-0-		12535	3		N	-0-			-0-								
04	13110 #	10150	-0-	-2960	-0-		10150	3		N	-0-			-0-								
DEW (C.V. CONSOLIDATED)													24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													020528									
BLACK "A"													WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12192 -	12354
11	4020 X	3218	-0-	-802	-0-		32	1	3186	2	Y	-0-		39								
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		48	1	4788	2	Y	-0-		39								
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		43	1	4280	2	Y	-0-		39								
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		38	1	3829	2	Y	-0-		39								
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		39	1	3937	2	Y	-0-		39								
04	3840 X	3720	-0-	-120	-0-		37	1	3683	2	Y	-0-		39								
BLACK "A"													WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12338 -	12494
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		32	1	3248	2	Y	-0-		78								
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		32	1	3221	2	Y	-0-		78								
01	3410 X	2778	-0-	-632	-0-		28	1	2750	2	Y	-0-		5								
02	3276 X	2840	-0-	-436	-0-		28	1	2812	2	Y	-0-		5								
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		38	1	3763	2	Y	-0-		5								
*04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-		34	1	3407	2	Y	-0-		5								
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	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		44	1	4414	2	Y	-0-		72								
12	4278 X	3999	-0-	-279	-0-		40	1	3959	2	Y	-0-		72								
01	4185 X	1950	-0-	-2235	-0-		19	1	1931	2	Y	-0-		72								
02	4228 X	3287	-0-	-941	-0-		33	1	3254	2	Y	-0-		72								
03	4681 X	3574	-0-	-1107	-0-		35	1	3539	2	Y	-0-		72								
*04	4470 X	3592	-0-	-878	-0-		36	1	3556	2	Y	-0-		72								
BLACK "A"													WELL #:	6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12244 -	12386
11	3840 X	3743	-0-	-97	-0-		37	1	3706	2	Y	-0-		-0-								
12	3968 X	3782	-0-	-186	-0-		37	1	3745	2	Y	-0-		-0-								
01	3968 X	3755	-0-	-213	-0-		37	1	3718	2	Y	-0-		-0-								
02	3444 X	3315	-0-	-129	-0-		33	1	3282	2	Y	-0-		-0-								
03	3813 X	3599	-0-	-214	-0-		36	1	3563	2	Y	-0-		-0-								
04	3690 X	3454	-0-	-236	-0-		34	1	3420	2	Y	-0-		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BLACK "A"		WELL #:		3	RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	46	1	4577	2	Y	-0-			15
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-			15
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-			15
02		3276 X	2857	-0-	-419	-0-	28	1	2828	2	Y	1			16
							1	9							
03		3627 X	2064	-0-	-1563	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			16
04		3510 X	1843	-0-	-1667	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			16
JOHNSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374				
11		3390 X	3335	-0-	-55	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			-0-
12		3503 X	2899	-0-	-604	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-			-0-
01		3379 X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
02		3024 X	2908	-0-	-116	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			-0-
03		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-			-0-
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #:		2T	RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634				
11		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-			52
12		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-			52
01		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			52
02		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			52
03		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	Y	-0-			52
*04		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	61	1	6141	2	Y	-0-			52
JOHNSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270				
11		5190 X	3668	-0-	-1522	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			2
12		5208 X	5122	-0-	-86	-0-	51	1	5071	2	Y	-0-			2
01		5084 X	3742	-0-	-1342	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			2
02		3864 X	255	-0-	-3609	-0-	3	1	252	2	Y	-0-			2
03		5115 X	649	-0-	-4466	-0-	6	1	643	2	Y	-0-			2
04		4950 X	217	-0-	-4733	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			2
JOHNSON "A"		WELL #:		3	RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295				
11		4050 X	3977	-0-	-73	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			112
12		4185 X	3937	-0-	-248	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-			112
01		4092 X	3782	-0-	-310	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			112
02		3360 X	2534	-0-	-826	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			112
03		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			112
*04		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-			112
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LANCASTER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	3669	-0-	-681	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-		92
12	4495 X	3565	-0-	-930	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-		92
01	4402 X	3057	-0-	-1345	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-		92
02	3556 X	2995	-0-	-561	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-		92
03	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-		92
04	3660 X	3316	-0-	-344	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-		92

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558		
11	3600 X	2930	-0-	-670	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-		12
12	3658 X	299	-0-	-3359	-0-	3	1	296	2	Y	-0-		12
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-		12
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-		12
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-		12
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-		12

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458		
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-		18
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-		18
01	3100 X	2122	-0-	-978	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-		18
02	2800 X	2604	-0-	-196	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-		18
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-		18
04	2910 X	2909	-0-	-1	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-		18

MCADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764		
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	3	1	269	2	Y	-0-		53
12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	26	1	2561	2	Y	-0-		53
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	7	1	708	2	Y	-0-		53
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		53
03	1364 N	221	-0-	-1143	-0-	2	1	153	2	Y	60		113
04	690 N	420	-0-	-270	-0-	66	9						113
						4	1	416	2	Y	-0-		113

MCADAMS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857		
11	4590 X	4541	-0-	-49	-0-	45	1	4495	2	Y	1		56
12	4743 X	4675	-0-	-68	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-		56
01	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-		56
02	4228 X	4058	-0-	-170	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-		56
03	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-		56
04	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-		56

HIGH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370		
11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	52	1	5157	2	Y	-0-		8
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	7		15
						8	9						
01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-		15
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-		15
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-		15
*04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-		15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			20
12	2480 N	2026	-0-	-454	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			20
01	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			20
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			20
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			20
04	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			20
BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387														
11	3540 X	3472	-0-	-68	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			19
12	3658 X	3257	-0-	-401	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			19
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			19
02	3192 X	3114	-0-	-78	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			19
03	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			19
04	3420 X	3315	-0-	-105	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			19
BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412														
11	3270 X	3217	-0-	-53	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			58
12	3379 X	3257	-0-	-122	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			58
01	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			58
02	2968 X	2882	-0-	-86	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			58
03	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			58
04	3180 X	3074	-0-	-106	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			58
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559														
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			3
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			3
01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			3
02	2520 N	2417	-0-	-103	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			3
03	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			3
04	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-			3
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808														
11	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	33	1	3315	2	Y	-0-			-0-
12	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2695	-0-	-870	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2075	-0-	-949	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			-0-
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-			-0-
*04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463														
11	3450 X	3178	-0-	-272	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			10
12	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			10
01	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			10
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-			10
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			10
*04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-			10
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771														
11	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			30
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-			30
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-			30
02	2856 X	2721	-0-	-135	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			30
03	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			30
04	3060 X	2606	-0-	-454	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-			30

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
EDWARDS "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 173450															
COMPL. DATE 05/27/1999															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF.12916 - 13424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		16 1	1635	2	Y	-0-			-0-	
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		17 1	1726	2	Y	-0-			-0-	
01	1922 N	1682	-0-	-240	-0-		17 1	1665	2	Y	-0-			-0-	
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		16 1	1618	2	Y	-0-			-0-	
03	1736 N	1462	-0-	-274	-0-		14 1	1448	2	Y	-0-			-0-	
04	1620 N	1334	-0-	-286	-0-		13 1	1321	2	Y	-0-			-0-	

LANE "A"															
WELL #: 1R															
RRCID -> 173807															
COMPL. DATE 06/11/1999															
TOTAL DEPTH 13216															
PERF.12966 - 13027															
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		2 1	162	2	Y	-0-			-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		1 1	118	2	Y	-0-			-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		1 1	87	2	Y	-0-			-0-	
02	140 N	19	-0-	-121	-0-		19 2			Y	-0-			-0-	
03	124 N	10	-0-	-114	-0-		10 2			Y	-0-			-0-	
04	90 N	13	-0-	-77	-0-		13 2			Y	-0-			-0-	

HIGH "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 173968															
COMPL. DATE 07/03/1999															
TOTAL DEPTH 12552															
PERF.12090 - 12396															
11	5130 X	3920	-0-	-1210	-0-		39 1	3881	2	Y	-0-			49	
12	5022 X	3945	-0-	-1077	-0-		39 1	3906	2	Y	-0-			49	
01	5022 X	3795	-0-	-1227	-0-		38 1	3757	2	Y	-0-			49	
02	3836 X	3476	-0-	-360	-0-		34 1	3442	2	Y	-0-			49	
03	4247 X	3845	-0-	-402	-0-		38 1	3807	2	Y	-0-			49	
04	3930 X	3549	-0-	-381	-0-		35 1	3514	2	Y	-0-			49	

HIGH "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 173971															
COMPL. DATE 06/19/1999															
TOTAL DEPTH 12450															
PERF.11974 - 12294															
11	4680 X	4496	-0-	-184	-0-		45 1	4451	2	Y	-0-			67	
12	4836 X	4097	-0-	-739	-0-		41 1	4056	2	Y	-0-			67	
01	4836 X	4600	-0-	-236	-0-		46 1	4554	2	Y	-0-			67	
02	4284 X	3565	-0-	-719	-0-		35 1	3530	2	Y	-0-			67	
03	4650 X	3553	-0-	-1097	-0-		35 1	3518	2	Y	-0-			67	
04	4500 X	4404	-0-	-96	-0-		44 1	4360	2	Y	-0-			67	

HIGH "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 173973															
COMPL. DATE 07/01/1999															
TOTAL DEPTH 12524															
PERF.12057 - 12394															
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		58 1	5823	2	Y	-0-			23	
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-		61 1	6066	2	Y	-0-			23	
01	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		60 1	5978	2	Y	-0-			23	
02	5488 X	5230	-0-	-258	-0-		52 1	5178	2	Y	-0-			23	
03	6076 X	5497	-0-	-579	-0-		54 1	5443	2	Y	-0-			23	
04	5880 X	4994	-0-	-886	-0-		49 1	4945	2	Y	-0-			23	

JOHNSON "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 173974															
COMPL. DATE 07/07/1999															
TOTAL DEPTH 12570															
PERF.12121 - 12399															
11	3810 X	3715	-0-	-95	-0-		37 1	3678	2	Y	-0-			5	
12	3937 X	3873	-0-	-64	-0-		38 1	3835	2	Y	-0-			5	
01	3937 X	3850	-0-	-87	-0-		38 1	3812	2	Y	-0-			5	
02	3500 X	3394	-0-	-106	-0-		34 1	3360	2	Y	-0-			5	
03	3875 X	3606	-0-	-269	-0-		36 1	3570	2	Y	-0-			5	
04	3750 X	2616	-0-	-1134	-0-		26 1	2590	2	Y	-0-			5	

JOHNSON, B.K. "B"															
WELL #: 3															
RRCID -> 173975															
COMPL. DATE 07/09/1999															
TOTAL DEPTH 12560															
PERF.12099 - 12379															
11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		20 1	2030	2	Y	-0-			3	
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		21 1	2102	2	Y	-0-			3	
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		19 1	1934	2	Y	-0-			3	
02	1904 N	1820	-0-	-84	-0-		18 1	1802	2	Y	-0-			3	
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-		20 1	2004	2	Y	-0-			3	
04	1890 N	1886	-0-	-4	-0-		19 1	1867	2	Y	-0-			3	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
JOHNSON "A"		WELL #:		5	RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-	18
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-	18
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-	18
02	2912 X	1344	-0-	-1568	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-	18
03	3224 X	2612	-0-	-612	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-	18
04	3120 X	2128	-0-	-992	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-	18

JOHNSON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546	
11	4950 X	4736	-0-	-214	-0-	47	1	4689	2	Y	-0-	20
12	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-	20
01	4960 X	4704	-0-	-256	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-	20
02	4312 X	3488	-0-	-824	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-	20
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-	20
04	4620 X	4572	-0-	-48	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-	20

JOHNSON "A"		WELL #:		7	RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402	
11	4830 X	4320	-0-	-510	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-	12
12	5022 X	3454	-0-	-1568	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-	12
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-	12
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-	12
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-	12
*04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-	12

WILLETT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140	
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-	-0-
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	9	1	939	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	908	-0-	-177	-0-	9	1	899	2	N	-0-	-0-
02	952 N	617	-0-	-335	-0-	6	1	611	2	N	-0-	-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-	-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379	
11	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	46	1	4588	2	Y	-0-	17
12	4867 X	4649	-0-	-218	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-	17
01	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-	17
02	4368 X	4085	-0-	-283	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-	17
03	4836 X	4493	-0-	-343	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-	17
04	4620 X	3264	-0-	-1356	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-	17

TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642	
11	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-	-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-	-0-
01	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-	-0-
02	1680 N	1221	-0-	-459	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1336	-0-	-493	-0-	13	1	1323	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #:		11	RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804	
11	4140 X	3923	-0-	-217	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-	23
12	4278 X	3839	-0-	-439	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-	23
01	4154 X	3208	-0-	-946	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-	23
02	3332 X	2222	-0-	-1110	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-	23
03	3689 X	3680	-0-	-9	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-	23
04	3570 X	3333	-0-	-237	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-	23

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2 Y	-0-
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2 Y	-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2 Y	-0-
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2 Y	-0-
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2964	2 Y	-0-
*04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2 Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584		
11	3150 X	3011	-0-	-139	-0-	30	1	2981	2 Y	33
12	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	30	1	3014	2 Y	33
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	30	1	2992	2 Y	33
02	2772 X	2708	-0-	-64	-0-	27	1	2681	2 Y	33
03	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2 Y	33
04	2970 X	2805	-0-	-165	-0-	28	1	2777	2 Y	33
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601		
11	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	30	1	3033	2 Y	10
12	3441 X	2327	-0-	-1114	-0-	23	1	2304	2 Y	10
01	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	29	1	2942	2 Y	10
02	3052 X	1165	-0-	-1887	-0-	12	1	1153	2 Y	10
03	3379 X	2567	-0-	-812	-0-	25	1	2542	2 Y	10
04	3060 X	1849	-0-	-1211	-0-	18	1	1831	2 Y	10
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057		
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2 Y	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2 Y	-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2 Y	-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2 Y	-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	21	1	2054	2 Y	-0-
04	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	13	1	1287	2 Y	-0-
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207		
11	960 X	96	-0-	-864	-0-	1	1	95	2 N	-0-
12	992 X	34	-0-	-958	-0-	34	2		N	-0-
01	1705 X	7	-0-	-1698	-0-	7	2		N	-0-
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-				N	-0-
03	1705 X	295	-0-	-1410	-0-	3	1	292	2 N	-0-
04	90 X	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2 N	-0-
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
11	2665 X	2657	-0-	-8	-0-	26	1	2631	2 Y	-0-
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2 Y	-0-
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2 Y	-0-
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2 Y	-0-
03	2387 X	2096	-0-	-291	-0-	21	1	2075	2 Y	-0-
04	2310 X	2019	-0-	-291	-0-	20	1	1999	2 Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
11	10920 X	9540	-0-	-1380	-0-	94	1	9446	2 Y	-0-
12	10602 X	9624	-0-	-978	-0-	95	1	9529	2 Y	-0-
01	10478 X	9867	-0-	-611	-0-	98	1	9769	2 Y	-0-
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	102	1	10239	2 Y	-0-
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	107	1	10714	2 Y	-0-
*04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	102	1	10221	2 Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
LANE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 175756		COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12552	- 12908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	527	-0-	-673	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID -> 175757		COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12502	- 12767			
11	6900 X	5589	-0-	-1311	-0-	55	1	5534	2	Y	-0-					-0-
12	7130 X	6588	-0-	-542	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-					-0-
01	7130 X	5923	-0-	-1207	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-					-0-
02	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-					-0-
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-					-0-
*04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176126		COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12149	- 12478			
11	3810 X	3598	-0-	-212	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-					17
12	3937 X	3622	-0-	-315	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-					17
01	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					17
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					17
03	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					17
*04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					17
HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID -> 176128		COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11929	- 12251			
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-					18
12	3968 X	3336	-0-	-632	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					18
01	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					18
02	3640 X	3226	-0-	-414	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-					18
03	4030 X	3550	-0-	-480	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					18
04	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-					18
STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID -> 176129		COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13215	- 13296			
11	12780 X	12136	-0-	-644	-0-	120	1	12016	2	Y	-0-					-0-
12	13206 X	11805	-0-	-1401	-0-	117	1	11688	2	Y	-0-					-0-
01	13206 X	11830	-0-	-1376	-0-	117	1	11713	2	Y	-0-					114
02	11480 X	10926	-0-	-554	-0-	108	1	10818	2	Y	-0-					114
03	12710 X	12037	-0-	-673	-0-	119	1	11918	2	Y	-0-					114
04	12150 X	11586	-0-	-564	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-					114
BLAIR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12418	- 12501			
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1316 N	666	-0-	-650	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	3	-0-	-1423	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
LANE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 176137		COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13185	- 13324			
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-					-0-
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					-0-
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-					-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-					-0-
*04	868 X	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
JOHNSON "A"		WELL #:		8	RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	37 1	3687 2	Y	1			31
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	1 9	3031 2	Y	-0-			31
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	30 1	3473 2	Y	1			32
02	3220 X	3028	-0-	-192	-0-	35 1	2997 2	Y	1			33
03	3565 X	3227	-0-	-338	-0-	1 9	3195 2	Y	-0-			33
04	3450 X	3093	-0-	-357	-0-	30 1	3061 2	Y	1			34
						32 1						
						31 1						
						1 9						
JOHNSON, B. K. "B"												
		WELL #:		5	RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436	
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	20 1	1963 2	Y	-0-			-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19 1	1907 2	Y	-0-			-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	16 1	1561 2	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1391	-0-	-457	-0-	14 1	1377 2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1407	-0-	-515	-0-	14 1	1393 2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	14 1	1360 2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"												
		WELL #:		7	RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106	
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24 1	2428 2	Y	-0-			-0-
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	26 1	2599 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3249	-0-	149	149	32 1	3217 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2927	-0-	127	276	29 1	2898 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2953	-0-	-147	129	29 1	2924 2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	22 1	2196 2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"												
		WELL #:		9	RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662	
11	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	26 1	2634 2	Y	-0-			27
12	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	27 1	2651 2	Y	-0-			27
01	2914 X	2495	-0-	-419	-0-	25 1	2470 2	Y	-0-			27
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	24 1	2431 2	Y	-0-			27
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	25 1	2544 2	Y	-0-			27
*04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	24 1	2402 2	Y	-0-			27
MCADAMS "A"												
		WELL #:		11	RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692	
11	4350 X	3843	-0-	-507	-0-	38 1	3805 2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3862	-0-	-478	-0-	38 1	3824 2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3809	-0-	-438	-0-	38 1	3771 2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3409	-0-	-119	-0-	34 1	3375 2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3783	-0-	-123	-0-	37 1	3746 2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3486	-0-	-294	-0-	35 1	3451 2	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595	
								PERF.12802 - 13117	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
									COND PROD
									* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
									EOM BALANCE
11	2880 N	714	-0-	-2166	-0-	7	1	707	2 N
12	2356 N	1202	-0-	-1154	-0-	12	1	1190	2 N
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2 N
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2 N
03	1209 N	769	-0-	-440	-0-	8	1	761	2 N
04	1500 N	888	-0-	-612	-0-	9	1	879	2 N
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618	
								PERF.12170 - 12463	
11	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	32	1	3201	2 Y
12	3379 X	3240	-0-	-139	-0-	32	1	3208	2 Y
01	3379 X	2864	-0-	-515	-0-	28	1	2836	2 Y
02	2996 X	1980	-0-	-1016	-0-	20	1	1960	2 Y
03	3317 X	3210	-0-	-107	-0-	32	1	3178	2 Y
04	3210 X	3188	-0-	-22	-0-	32	1	3156	2 Y
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12238 - 12269	
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y
12	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2 Y
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1469	2 Y
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2 Y
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2 Y
04	1440 X	1033	-0-	-407	-0-	10	1	1023	2 Y
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735	
								PERF.12230 - 12555	
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	1	1	122	2 Y
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2 Y
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2 Y
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2 Y
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2 Y
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2 Y
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010	
								PERF.12466 - 12702	
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	24	1	2446	2 Y
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2475	2 Y
01	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	25	1	2459	2 Y
02	2296 N	2202	-0-	-94	-0-	22	1	2180	2 Y
03	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	22	1	2221	2 Y
04	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	23	1	2292	2 Y
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170	
								PERF.12652 - 12886	
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2 Y
12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	19	1	1896	2 Y
01	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	15	1	1498	2 Y
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2 Y
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2 Y
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2 Y
LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750	
								PERF.13454 - 13556	
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2 Y
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	36	1	3564	2 Y
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2 Y
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2 Y
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	38	1	3802	2 Y
*04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	665	-0-	-2305	-0-	7	1	658	2	Y	-0-		95
12	3038 X	581	-0-	-2457	-0-	6	1	575	2	Y	-0-		95
01	1953 X	498	-0-	-1455	-0-	5	1	493	2	Y	-0-		95
02	616 N	291	-0-	-325	-0-	3	1	288	2	Y	-0-		95
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	5	1	478	2	Y	-0-		95
04	480 N	14	-0-	-466	-0-	14	2			Y	-0-		95
LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706			
11	3090 X	2818	-0-	-272	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-		27
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-		27
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-		27
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-		27
03	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-		27
04	3480 X	2930	-0-	-550	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-		27
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157			
11	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	96	1	9582	2	Y	-0-		-0-
12	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-		-0-
01	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-		-0-
02	8876 X	8821	-0-	-55	-0-	87	1	8734	2	Y	-0-		-0-
03	9827 X	9725	-0-	-102	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-		-0-
04	9510 X	9129	-0-	-381	-0-	90	1	9039	2	Y	-0-		-0-
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716			
11	3270 X	3232	-0-	-38	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-		28
12	3379 X	3008	-0-	-371	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-		28
01	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	30	1	2974	2	Y	-0-		28
02	3108 X	2498	-0-	-610	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-		28
03	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-		28
04	3240 X	2573	-0-	-667	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-		28
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687			
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-		53
12	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-		53
01	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-		53
02	2772 X	2758	-0-	-14	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-		53
03	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-		53
04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-		53
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195			
11	5850 X	5478	-0-	-372	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-		33
12	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-		33
01	6169 X	5879	-0-	-290	-0-	58	1	5821	2	Y	-0-		33
02	5460 X	5286	-0-	-174	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-		33
03	6045 X	5716	-0-	-329	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-		33
04	5820 X	5316	-0-	-504	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-		33
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411			
11	4170 X	4120	-0-	-50	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-		15
12	4309 X	3999	-0-	-310	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-		15
01	4309 X	4148	-0-	-161	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-		15
02	3808 X	3636	-0-	-172	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-		15
03	4216 X	4139	-0-	-77	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-		15
04	4080 X	3937	-0-	-143	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-		15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BLACK "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			1
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-			1
01	3100 N	3253	-0-	153	153	32	1	3221	2	Y	-0-			1
02	2996 X	2839	-0-	-157	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-			1
03	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			1
04	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-			1
MCADAMS "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990														
11	4560 X	3964	-0-	-596	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			-0-
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	3261	-0-	-1823	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-			-0-
02	4088 X	2477	-0-	-1611	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-			-0-
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			-0-
04	4380 X	3287	-0-	-1093	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721														
11	3600 X	3186	-0-	-414	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-			11
12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			11
01	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			11
02	3108 X	2858	-0-	-250	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			11
03	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			11
*04	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-			11
TURNER "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612														
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-			33
12	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-			33
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			33
02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-			33
03	1767 N	989	-0-	-778	-0-	10	1	979	2	Y	-0-			33
*04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			33
JOHNSON, B. K. "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490														
11	3900 X	3875	-0-	-25	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			2
12	4030 X	3943	-0-	-87	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			2
01	4030 X	1427	-0-	-2603	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-			2
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-			2
03	3875 X	588	-0-	-3287	-0-	6	1	582	2	Y	-0-			2
04	3750 X	132	-0-	-3618	-0-	1	1	131	2	Y	-0-			2
MCADAMS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959														
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	2	Y	13			23
						14	9							
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-			23
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			23
02	952 N	305	-0-	-647	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			23
03	1054 N	801	-0-	-253	-0-	8	1	793	2	Y	-0-			23
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	-0-			23

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
LAMBERT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-		9 1	869	2	Y	-0-					27
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-		5 1	505	2	Y	-0-					27
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-		5 1	520	2	Y	-0-					27
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		3 1	291	2	Y	-0-					27
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-		5 1	537	2	Y	-0-					27
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		3 1	303	2	Y	-0-					27
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	8	RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361				
11	4860 X	4640	-0-	-220	-0-		46 1	4594	2	Y	-0-					-0-
12	4960 X	4815	-0-	-145	-0-		48 1	4767	2	Y	-0-					-0-
01	4929 X	4387	-0-	-542	-0-		43 1	4344	2	Y	-0-					-0-
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-		46 1	4612	2	Y	-0-					-0-
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		47 1	4722	2	Y	-0-					-0-
*04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-		45 1	4526	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726				
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		13 1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		14 1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		13 1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		12 1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-		12 1	1246	2	Y	-0-					-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		13 1	1288	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787				
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		40 1	4038	2	Y	-0-					-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		37 1	3667	2	Y	-0-					-0-
01	3565 X	3539	-0-	-26	-0-		35 1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		30 1	3043	2	Y	-0-					-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		35 1	3465	2	Y	-0-					-0-
*04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		35 1	3462	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673				
11	3210 X	3162	-0-	-48	-0-		31 1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	3317 X	3028	-0-	-289	-0-		30 1	2998	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	2861	-0-	-456	-0-		28 1	2833	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	2713	-0-	-535	-0-		27 1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3441 X	2872	-0-	-569	-0-		28 1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	2677	-0-	-473	-0-		27 1	2650	2	Y	-0-					-0-
MUNDAY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633				
11	510 N	314	-0-	-196	-0-		3 1	311	2	N	-0-					-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-		2 1	247	2	N	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		4 1	365	2	N	-0-					-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-		2 1	187	2	N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-		3 1	255	2	N	-0-					-0-
04	360 N	257	-0-	-103	-0-		3 1	254	2	N	-0-					-0-
LANE "A"				WELL #:	6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826				
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-		22 1	2173	2	Y	-0-					18
12	2294 N	2271	-0-	-23	-0-		22 1	2249	2	Y	-0-					18
01	2263 N	2229	-0-	-34	-0-		22 1	2207	2	Y	-0-					18
02	2044 N	1913	-0-	-131	-0-		19 1	1894	2	Y	-0-					18
03	2263 N	1477	-0-	-786	-0-		15 1	1462	2	Y	-0-					18
04	2160 N	1502	-0-	-658	-0-		15 1	1487	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-		-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-		-0-
01	4433 X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-		-0-
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-		-0-
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-		-0-
*04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908					
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-		11
12	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-		11
01	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-		11
02	3360 X	2970	-0-	-390	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-		11
03	3720 X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-		11
*04	3570 X	3065	-0-	-505	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-		11
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756					
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-		7
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-		7
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-		7
02	1708 N	1391	-0-	-317	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-		7
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-		7
*04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-		7
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377					
11	3990 X	3929	-0-	-61	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-		-0-
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-		-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-		-0-
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502					
11	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-		-0-
01	3782 X	3460	-0-	-322	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-		-0-
02	3276 X	3238	-0-	-38	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-		-0-
03	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-		-0-
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138					
11	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	59	1	5931	2	Y	-0-		17
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-		17
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	60	1	6029	2	Y	-0-		17
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	1		18
						1	9						
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-		18
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-		18

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	17	1	1749	2	N	-0-		154
12	2108 X	1848	-0-	-260	-0-	18	1	1830	2	N	-0-		154
01	2108 X	1453	-0-	-655	-0-	14	1	1439	2	N	-0-		154
02	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	N	-0-		154
03	2108 X	1334	-0-	-774	-0-	13	1	1321	2	N	-0-		154
04	1800 X	1486	-0-	-314	-0-	15	1	1471	2	N	-0-		154
BLACK "A"				WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12222	- 12524
11	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-		85
12	3596 X	3474	-0-	-122	-0-	34	1	3440	2	Y	-0-		85
01	3596 X	3471	-0-	-125	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-		85
02	3192 X	3104	-0-	-88	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-		85
03	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-		85
04	3420 X	2829	-0-	-591	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-		85
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	9	RRCID ->	178664	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12240	- 12442
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	11	1	1061	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	11	1	1095	2	Y	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	2	Y	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	896	2	Y	-0-		-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	9	1	886	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	8	1	772	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	12698	PERF.12199	- 12332
11	5070 X	4526	-0-	-544	-0-	45	1	4470	2	Y	10		10
12	5239 X	4541	-0-	-698	-0-	45	1	4494	2	Y	2		12
01	5208 X	4365	-0-	-843	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-		12
02	4144 X	4116	-0-	-28	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-		12
03	4588 X	4417	-0-	-171	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-		12
04	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-		12
BLAIR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	178667	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12539	- 12616
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1569	2	Y	1		10
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-		10
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	Y	-0-		10
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-		10
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-		10
*04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-		10
LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12778	- 13181
11	9780 X	9420	-0-	-360	-0-	93	1	9327	2	Y	-0-		2
12	10106 X	7001	-0-	-3105	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-		2
01	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	148	1	14775	2	Y	-0-		2
02	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	124	1	12396	2	Y	-0-		2
03	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	133	1	13305	2	Y	-0-		2
*04	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	127	1	12737	2	Y	-0-		2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BLAIR "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 178671															
COMPL. DATE 08/05/2000															
TOTAL DEPTH 13177															
PERF.12369 - 12698															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			6	
12	4805 X	4701	-0-	-104	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-			6	
01	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-			6	
02	4144 X	3914	-0-	-230	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			6	
03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			6	
*04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			6	
BURKE "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 178672															
COMPL. DATE 05/18/2000															
TOTAL DEPTH 13822															
PERF.14060 - 14305															
11	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			15	
12	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			15	
01	2294 N	2124	-0-	-170	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-			15	
02	2016 N	1972	-0-	-44	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			15	
03	2232 N	1991	-0-	-241	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-			15	
*04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			15	
JOHNSON, B. K. "A"															
WELL #: 12															
RRCID -> 178896															
COMPL. DATE 08/24/2000															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.12369 - 12721															
11	3000 N	5469	-0-	2469	6589	54	1	5415	2	Y	-0-			25	
12	3100 N	5072	-0-	1972	8561	50	1	5022	2	Y	-0-			25	
01	13057 X	4496	-0-	-8561	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-			25	
02	6244 X	3949	-0-	-2295	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			25	
03	6913 X	4129	-0-	-2784	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-			25	
04	5460 X	3856	-0-	-1604	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			25	
JOHNSON, B. K. "A"															
WELL #: 14															
RRCID -> 179045															
COMPL. DATE 11/26/2012															
TOTAL DEPTH 12999															
PERF.12451 - 12813															
11	4530 X	1	-0-	-4529	-0-	1	2			Y	-0-			49	
12	4681 X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			Y	-0-			49	
01	4588 X	3	-0-	-4585	-0-	3	2			Y	-0-			49	
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			49	
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-			49	
*04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			49	
BLAIR "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 179069															
COMPL. DATE 04/27/2000															
TOTAL DEPTH 12885															
PERF.12562 - 12660															
11	2940 X	2043	-0-	-897	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			44	
12	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			44	
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			44	
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			44	
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			44	
*04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			44	
STEPHENS "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179178															
COMPL. DATE 07/06/2000															
TOTAL DEPTH 13520															
PERF.14173 - 15181															
11	9450 X	9417	-0-	-33	-0-	93	1	9320	2	Y	-0-			13	
						4	3								
12	10106 X	9145	-0-	-961	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-			13	
01	10106 X	9259	-0-	-847	-0-	92	1	9167	2	Y	-0-			13	
02	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-			13	
03	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	87	1	8687	2	Y	-0-			13	
*04	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-			13	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BLAIR "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 179338														
COMPL. DATE 08/17/2000														
TOTAL DEPTH 13220														
PERF.12343 - 12687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	3337	-0-	337	337	33	1	3304	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3463	-0-	363	700	34	1	3429	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3006	-0-	-94	606	30	1	2976	2	Y	-0-		-0-
02		3167 X	2561	-0-	-606	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-		-0-
03		3472 X	2619	-0-	-853	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-		-0-
04		3360 X	2484	-0-	-876	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 179438														
COMPL. DATE 08/26/2000														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13122 - 13234														
11		5970 X	5658	-0-	-312	-0-	56	1	5602	2	Y	-0-		54
12		6045 X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-		54
01		6014 X	5848	-0-	-166	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-		54
02		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-		54
03		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-		54
*04		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-		54
EDWARDS "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 179490														
COMPL. DATE 08/11/2000														
TOTAL DEPTH 13530														
PERF.13850 - 14140														
11		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-		-0-
12		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3113	-0-	13	13	31	1	3082	2	Y	-0-		-0-
02		2342 X	2329	-0-	-13	-0-	23	1	2306	2	Y	-0-		-0-
03		3007 X	2079	-0-	-928	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2334	-0-	-666	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"														
WELL #: 15														
RRCID -> 179695														
COMPL. DATE 09/30/2000														
TOTAL DEPTH 12580														
PERF.12104 - 12386														
11		5820 X	5710	-0-	-110	-0-	57	1	5653	2	Y	-0-		49
12		6014 X	5749	-0-	-265	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-		49
01		5890 X	5596	-0-	-294	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-		49
02		5320 X	5034	-0-	-286	-0-	50	1	4983	2	Y	1		50
							1	9						
03		5890 X	5423	-0-	-467	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-		50
04		5700 X	5214	-0-	-486	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-		50
ADAMS "A"														
WELL #: 6														
RRCID -> 179699														
COMPL. DATE 09/28/2000														
TOTAL DEPTH 13205														
PERF.12676 - 13022														
11		9090 X	8419	-0-	-671	-0-	83	1	8336	2	Y	-0-		28
12		9207 X	8207	-0-	-1000	-0-	81	1	8126	2	Y	-0-		28
01		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	Y	-0-		28
02		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	85	1	8533	2	Y	-0-		28
03		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	87	1	8723	2	Y	-0-		28
*04		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-		28
ADAMS "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 179703														
COMPL. DATE 09/27/2000														
TOTAL DEPTH 13005														
PERF.12516 - 12802														
11		2040 N	2012	-0-	-28	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-		15
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-		15
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-		15
02		1876 N	1794	-0-	-82	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-		15
03		2108 N	2060	-0-	-48	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-		15
04		2040 N	1451	-0-	-589	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-		15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429	
								PERF.13180 - 13264	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
									COND PROD
									* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
									EOM BALANCE
11	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	87	1	8650	2 Y
12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	89	1	8903	2 Y
01	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2 Y
02	7980 X	7931	-0-	-49	-0-	79	1	7852	2 Y
03	8835 X	8703	-0-	-132	-0-	86	1	8617	2 Y
04	8550 X	8406	-0-	-144	-0-	83	1	8323	2 Y
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515	
								PERF.12138 - 12329	
11	2820 X	2536	-0-	-284	-0-	25	1	2511	2 Y
12	2821 X	2653	-0-	-168	-0-	26	1	2627	2 Y
01	2821 X	2529	-0-	-292	-0-	25	1	2504	2 Y
02	2380 N	2102	-0-	-278	-0-	21	1	2081	2 Y
03	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	26	1	2598	2 Y
04	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	23	1	2299	2 Y
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091	
								PERF.12679 - 12862	
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2 Y
12	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	23	1	2281	2 Y
01	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	23	1	2311	2 Y
02	2128 N	2099	-0-	-29	-0-	21	1	2078	2 Y
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2 Y
04	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	22	1	2213	2 Y
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765	
								PERF.13179 - 13525	
11	5490 X	4676	-0-	-814	-0-	46	1	4630	2 Y
12	5487 X	4705	-0-	-782	-0-	47	1	4658	2 Y
01	5332 X	4852	-0-	-480	-0-	48	1	4804	2 Y
02	4592 X	4357	-0-	-235	-0-	43	1	4314	2 Y
03	5053 X	4755	-0-	-298	-0-	47	1	4708	2 Y
04	4710 X	4380	-0-	-330	-0-	43	1	4337	2 Y
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13316 - 13774	
11	4620 X	4363	-0-	-257	-0-	43	1	4320	2 Y
12	4774 X	4559	-0-	-215	-0-	45	1	4514	2 Y
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2 Y
02	4508 X	3877	-0-	-631	-0-	38	1	3839	2 Y
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2 Y
*04	4740 X	4679	-0-	-61	-0-	46	1	4633	2 Y
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615	
								PERF.12065 - 12426	
11	4440 X	4281	-0-	-159	-0-	42	1	4239	2 Y
12	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	44	1	4357	2 Y
01	4588 X	4382	-0-	-206	-0-	43	1	4339	2 Y
02	4144 X	3772	-0-	-372	-0-	37	1	3735	2 Y
03	4433 X	4400	-0-	-33	-0-	44	1	4356	2 Y
04	4290 X	4288	-0-	-2	-0-	42	1	4246	2 Y
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386	
								PERF.13132 - 13202	
11	7050 X	6912	-0-	-138	-0-	68	1	6844	2 Y
12	7285 X	6650	-0-	-635	-0-	66	1	6584	2 Y
01	7285 X	6369	-0-	-916	-0-	63	1	6306	2 Y
02	6580 X	5746	-0-	-834	-0-	57	1	5689	2 Y
03	7285 X	6655	-0-	-630	-0-	66	1	6589	2 Y
04	6900 X	5308	-0-	-1592	-0-	53	1	5255	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ADAMS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738		
11	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-		90
12	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	22	1	2247	2	Y	62		152
							68	9						
01	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-		152
02	2044	N	1838	-0-	-206	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-		152
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-		152
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-		152
LAMBERT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462		
11	3000	N	4331	-0-	1331	2308	43	1	4288	2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	3262	-0-	162	2470	32	1	3230	2	Y	-0-		-0-
01	3740	X	1270	-0-	-2470	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-		-0-
02	4032	X	31	-0-	-4001	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-		-0-
04	4320	X	106	-0-	-4214	-0-	1	1	105	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"			WELL #:		15	RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578		
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	56	1	5617	2	Y	-0-		-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	56	1	5640	2	Y	-0-		-0-
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-		-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-		-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	52	1	5170	2	Y	-0-		-0-
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-		-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716		
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		2
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	Y	-0-		2
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	3	1	294	2	Y	-0-		2
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-		2
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-		2
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		14	RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360		
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-		40
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-		40
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-		40
02	4368	X	2876	-0-	-1492	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-		40
03	4836	X	3730	-0-	-1106	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-		40
*04	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-		40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		6690 X	6056	-0-	-634	-0-	60 1	5996 2	Y	-0-	5
12		6882 X	5773	-0-	-1109	-0-	57 1	5716 2	Y	-0-	5
01		6510 X	6410	-0-	-100	-0-	63 1	6347 2	Y	-0-	5
02		5684 X	5502	-0-	-182	-0-	54 1	5448 2	Y	-0-	5
03		6293 X	5995	-0-	-298	-0-	59 1	5936 2	Y	-0-	5
04		6090 X	5967	-0-	-123	-0-	59 1	5908 2	Y	-0-	5
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
11		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	75 1	7491 2	Y	-0-	-0-
12		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	70 1	6980 2	Y	-0-	-0-
01		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	68 1	6781 2	Y	-0-	-0-
02		7112 X	6898	-0-	-214	-0-	68 1	6830 2	Y	-0-	-0-
03		7874 X	7474	-0-	-400	-0-	74 1	7400 2	Y	-0-	-0-
04		7560 X	7218	-0-	-342	-0-	71 1	7147 2	Y	-0-	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
11		6300 X	4382	-0-	-1918	-0-	43 1	4339 2	Y	-0-	12
12		6510 X	4942	-0-	-1568	-0-	49 1	4893 2	Y	-0-	12
01		6293 X	5080	-0-	-1213	-0-	50 1	5030 2	Y	-0-	12
02		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	46 1	4638 2	Y	-0-	12
03		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	53 1	5305 2	Y	-0-	12
*04		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	54 1	5378 2	Y	-0-	12
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
11		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	78 1	7835 2	Y	-0-	-0-
12		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	83 1	8310 2	Y	-0-	-0-
01		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	87 1	8661 2	Y	-0-	-0-
02		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	68 1	6775 2	Y	-0-	-0-
03		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	79 1	7863 2	Y	-0-	-0-
*04		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	83 1	8260 2	Y	-0-	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
11		5670 X	5423	-0-	-247	-0-	54 1	5369 2	Y	-0-	-0-
12		5859 X	5482	-0-	-377	-0-	54 1	5428 2	Y	-0-	-0-
01		5828 X	5390	-0-	-438	-0-	53 1	5337 2	Y	-0-	-0-
02		5152 X	4806	-0-	-346	-0-	48 1	4758 2	Y	-0-	-0-
03		5673 X	5113	-0-	-560	-0-	51 1	5062 2	Y	-0-	-0-
*04		5430 X	5148	-0-	-282	-0-	51 1	5097 2	Y	-0-	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	19 1	1895 2	Y	-0-	27
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	19 1	1884 2	Y	-0-	27
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18 1	1774 2	Y	-0-	27
02		1596 N	1285	-0-	-311	-0-	13 1	1272 2	Y	-0-	27
03		1767 N	742	-0-	-1025	-0-	7 1	735 2	Y	-0-	27
04		1710 N	1200	-0-	-510	-0-	12 1	1188 2	Y	-0-	27
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	46 1	4607 2	Y	-0-	-0-
12		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	49 1	4941 2	Y	-0-	-0-
01		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49 1	4930 2	Y	-0-	-0-
02		4676 X	4107	-0-	-569	-0-	41 1	4066 2	Y	-0-	-0-
03		5177 X	4432	-0-	-745	-0-	44 1	4388 2	Y	-0-	-0-
04		4830 X	4280	-0-	-550	-0-	42 1	4238 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-		61
12	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-		61
01	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-		61
02	2408 X	2309	-0-	-99	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-		61
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-		61
04	2580 X	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-		61
THIGPEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13510	PERF.13270	- 13320
11	10080 X	9613	-0-	-467	-0-	95	1	9518	2	Y	-0-		8
12	10416 X	9401	-0-	-1015	-0-	93	1	9308	2	Y	-0-		8
01	10106 X	9284	-0-	-822	-0-	92	1	9192	2	Y	-0-		8
02	8960 X	8403	-0-	-557	-0-	83	1	8320	2	Y	-0-		8
03	9920 X	8205	-0-	-1715	-0-	81	1	8124	2	Y	-0-		8
04	9600 X	9569	-0-	-31	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-		8
THIGPEN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	181793	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.12918	- 13223
11	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-		36
12	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-		36
01	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-		36
02	3024 X	2798	-0-	-226	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-		36
03	3224 X	3141	-0-	-83	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-		36
*04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-		36
BURKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181945	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13811	PERF.15545	- 15555
11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	48	1	4794	2	Y	-0-		8
12	3937 X	2914	-0-	-1023	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-		8
01	3937 X	158	-0-	-3779	-0-	2	1	156	2	Y	-0-		8
02	3500 X	1084	-0-	-2416	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-		8
03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	75	1	7524	2	Y	-0-		8
*04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-		8
THIGPEN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181974	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13298	- 13384
11	8670 X	8357	-0-	-313	-0-	83	1	8274	2	Y	-0-		85
12	8959 X	8567	-0-	-392	-0-	85	1	8482	2	Y	-0-		85
01	8959 X	8494	-0-	-465	-0-	84	1	8410	2	Y	-0-		85
02	7756 X	7589	-0-	-167	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-		85
03	8587 X	8371	-0-	-216	-0-	83	1	8288	2	Y	-0-		85
04	8310 X	8039	-0-	-271	-0-	80	1	7959	2	Y	-0-		85
THIGPEN "A"				WELL #:	15	RRCID ->	182016	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	13245	PERF.12999	- 13052
11	5430 X	5166	-0-	-264	-0-	51	1	5115	2	Y	-0-		-0-
12	5611 X	4028	-0-	-1583	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-		-0-
01	6045 X	3985	-0-	-2060	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-		-0-
02	5460 X	3852	-0-	-1608	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-		-0-
03	6045 X	4379	-0-	-1666	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-		-0-
04	5160 X	3742	-0-	-1418	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-		-0-
MUNDAY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	182148	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13414	- 13660
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-		-0-
12	341 N	192	-0-	-149	-0-	2	1	190	2	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-		-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-		7 1	678 2	N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-		8 1	800 2	N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-		6 1	605 2	N	-0-			-0-
02	644 N	481	-0-	-163	-0-		5 1	476 2	N	-0-			-0-
03	806 N	456	-0-	-350	-0-		5 1	451 2	N	-0-			-0-
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-		7 1	694 2	N	-0-			-0-
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394					
11	2820 N	2722	-0-	-98	-0-		27 1	2695 2	Y	-0-			63
12	2914 N	2527	-0-	-387	-0-		25 1	2502 2	Y	-0-			63
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		25 1	2480 2	Y	-0-			63
02	2520 N	1498	-0-	-1022	-0-		15 1	1483 2	Y	-0-			63
03	2542 N	1924	-0-	-618	-0-		19 1	1905 2	Y	-0-			63
04	2430 N	773	-0-	-1657	-0-		8 1	765 2	Y	-0-			63
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700					
11	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-		70 1	7011 2	N	-0-			-0-
12	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		72 1	7156 2	N	-0-			-0-
01	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-		73 1	7278 2	N	-0-			-0-
02	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-		66 1	6563 2	N	-0-			-0-
03	6572 X	5622	-0-	-950	-0-		56 1	5566 2	N	-0-			-0-
04	6360 X	4053	-0-	-2307	-0-		40 1	4013 2	N	-0-			-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924					
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-
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374					
11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		47 1	4703 2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4626	-0-	-210	-0-		46 1	4580 2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	3570	-0-	-1266	-0-		35 1	3535 2	Y	-0-			-0-
02	4396 X	3492	-0-	-904	-0-		35 1	3457 2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	3774	-0-	-1093	-0-		37 1	3737 2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	3997	-0-	-713	-0-		40 1	3957 2	Y	-0-			-0-
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484					
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		10 1	1042 2	Y	-0-			24
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-		7 1	725 2	Y	-0-			24
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-		8 1	824 2	Y	-0-			24
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-		9 1	893 2	Y	-0-			24
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-		8 1	790 2	Y	-0-			24
04	810 N	758	-0-	-52	-0-		8 1	750 2	Y	-0-			24
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600					
11	1170 N	1105	-0-	-65	-0-		11 1	1094 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-		11 1	1085 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-		10 1	1019 2	Y	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-		9 1	898 2	Y	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		10 1	1038 2	Y	-0-			-0-
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-		9 1	917 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THIGPEN "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860 X	7502	-0-	-358	-0-	74	1	7428	2	Y	-0-			23
12	8122 X	7740	-0-	-382	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			23
01	8029 X	7597	-0-	-432	-0-	75	1	7522	2	Y	-0-			23
02	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	68	1	6787	2	Y	-0-			23
03	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-			23
*04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	2	Y	-0-			23
THIGPEN "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208														
11	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			2
12	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-			2
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-			2
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			2
03	5115 X	5068	-0-	-47	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			2
04	4950 X	4884	-0-	-66	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			2
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	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	11	1	1109	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	139	-0-	-760	-0-	1	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	4622	-0-	1522	1522	46	1	4576	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	6495	-0-	3695	5217	64	1	6431	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	6515	-0-	3415	8632	65	1	6450	2	Y	-0-			-0-
*04	13993 X	5361	-0-	-8632	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"														
WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479														
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			3
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-			3
01	4774 X	3759	-0-	-1015	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			3
02	4312 X	3646	-0-	-666	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-			3
03	4774 X	4134	-0-	-640	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-			3
04	4560 X	4140	-0-	-420	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			3
STEPHENS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321														
11	7170 X	6717	-0-	-453	-0-	67	1	6650	2	Y	-0-			-0-
12	7409 X	6751	-0-	-658	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6540	-0-	-652	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-			-0-
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-			-0-
03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-			-0-
04	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	59	1	5913	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538														
11	4230 X	4147	-0-	-83	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			40
12	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-			40
01	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	42	1	4166	2	Y	-0-			40
02	3836 X	3712	-0-	-124	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			40
03	4247 X	3858	-0-	-389	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			40
04	4110 X	4105	-0-	-5	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210 X	5960	-0-	-250	-0-	59	1	5901	2	Y	-0-		-0-
12	6417 X	6201	-0-	-216	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-		-0-
01	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-		-0-
02	5544 X	5443	-0-	-101	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-		-0-
03	6138 X	6039	-0-	-99	-0-	60	1	5979	2	Y	-0-		-0-
04	5940 X	5838	-0-	-102	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124					
11	3990 X	3697	-0-	-293	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-		-0-
01	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3418	-0-	-26	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-		-0-
03	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418					
11	9660 X	8948	-0-	-712	-0-	89	1	8859	2	Y	-0-		-0-
12	9982 X	9078	-0-	-904	-0-	90	1	8988	2	Y	-0-		-0-
01	9672 X	8754	-0-	-918	-0-	87	1	8667	2	Y	-0-		-0-
02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	85	1	8478	2	Y	-0-		-0-
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	91	1	9116	2	Y	-0-		-0-
*04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	89	1	8882	2	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421					
11	4230 X	3951	-0-	-279	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-		37
12	4371 X	3947	-0-	-424	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-		37
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-		37
02	3696 X	3010	-0-	-686	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-		37
03	4092 X	1614	-0-	-2478	-0-	16	1	1598	2	Y	-0-		37
04	3990 X	2348	-0-	-1642	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-		37
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738					
11	990 N	848	-0-	-142	-0-	8	1	840	2	Y	-0-		-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-		-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	2	Y	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-		-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-		-0-
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931					
11	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	116	1	11635	2	Y	-0-		-0-
12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	98	1	9814	2	Y	-0-		-0-
01	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	99	1	9866	2	Y	-0-		-0-
02	10976 X	8412	-0-	-2564	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-		-0-
03	12152 X	8863	-0-	-3289	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-		-0-
04	11760 X	7735	-0-	-4025	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825					
11	4860 X	4051	-0-	-809	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-		-0-
12	5022 X	3630	-0-	-1392	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-		-0-
01	5022 X	3865	-0-	-1157	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-		-0-
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-		-0-
03	4216 X	4126	-0-	-90	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-		-0-
04	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			33							
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			33							
01	3875 X	3821	-0-	-54	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-			33							
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			33							
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			33							
*04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			33							
STEPHENS "A"												WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			10							
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			10							
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-			10							
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			10							
03	2139 N	803	-0-	-1336	-0-	8	1	795	2	Y	-0-			10							
04	2130 N	1409	-0-	-721	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-			10							
THIGPEN "A"												WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680	
11	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	106	1	10648	2	Y	-0-			-0-							
12	7781 X	5905	-0-	-1876	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-			-0-							
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-			-0-							
02	10584 X	2	-0-	-10582	-0-	2	2			Y	-0-			-0-							
03	11718 X	48	-0-	-11670	-0-	48	2			Y	-0-			-0-							
04	10740 X	38	-0-	-10702	-0-	38	2			Y	-0-			-0-							
BURKE "A"												WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384	
11	9000 X	5687	-0-	-3313	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-			28							
12	10261 X	1712	-0-	-8549	-0-	17	1	1695	2	Y	-0-			28							
01	10261 X	311	-0-	-9950	-0-	3	1	308	2	Y	-0-			28							
02	7168 X	2550	-0-	-4618	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			28							
03	7936 X	7154	-0-	-782	-0-	71	1	7083	2	Y	-0-			28							
*04	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-			28							
LANCASTER "A"												WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174	
11	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-			13							
12	1953 N	1198	-0-	-755	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-			13							
01	1984 N	1312	-0-	-672	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-			13							
02	1428 N	627	-0-	-801	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			13							
03	3100 N	3489	-0-	389	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-			13							
*04	2566 N	2177	-0-	-389	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			13							
JOHNSON "A"												WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258	
11	5190 X	4311	-0-	-879	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-			13							
12	5363 X	5175	-0-	-188	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			13							
01	5363 X	4963	-0-	-400	-0-	49	1	4914	2	Y	-0-			13							
02	4676 X	4483	-0-	-193	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-			13							
03	5177 X	4900	-0-	-277	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-			13							
04	5010 X	4412	-0-	-598	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			13							
LANCASTER "A"												WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029	
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			5							
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-			5							
01	1457 N	438	-0-	-1019	-0-	4	1	434	2	Y	-0-			5							
02	1428 N	460	-0-	-968	-0-	5	1	455	2	Y	-0-			5							
03	1178 N	434	-0-	-744	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			5							
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			5							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 X	1373	-0-	-157	-0-		14 1	1359	2	Y	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		14 1	1411	2	Y	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		18 1	1758	2	Y	-0-			-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		18 1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		20 1	1982	2	Y	-0-			-0-
*04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		19 1	1936	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13364 -	13402	
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		17 1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1731	-0-	-5	-0-		17 1	1714	2	Y	-0-			-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		19 1	1856	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		17 1	1663	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1656	-0-	-80	-0-		16 1	1640	2	Y	-0-			-0-
*04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		18 1	1779	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	19	RRCID ->	187406	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13648 -	13705	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		1 1	98	2	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-		1 1	95	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-		2 1	217	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	187672	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	13527	PERF.12978 -	13348	
11	5850 X	5421	-0-	-429	-0-		54 1	5367	2	Y	-0-			38
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-		59 1	5903	2	Y	-0-			145
							118 9							
01	6045 X	5582	-0-	-463	-0-		55 1	5527	2	Y	-0-			145
02	5404 X	5314	-0-	-90	-0-		53 1	5261	2	Y	-0-			145
03	5983 X	5742	-0-	-241	-0-		57 1	5685	2	Y	-0-			145
04	5790 X	5474	-0-	-316	-0-		54 1	5420	2	Y	-0-			145

THIGPEN "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187984	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13618 -	13660	
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-		67 1	6658	2	Y	-0-			7
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-		70 1	6981	2	Y	-0-			7
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-		67 1	6700	2	Y	-0-			7
02	6412 X	5734	-0-	-678	-0-		57 1	5677	2	Y	-0-			7
03	7099 X	6437	-0-	-662	-0-		64 1	6373	2	Y	-0-			7
04	6810 X	6126	-0-	-684	-0-		61 1	6065	2	Y	-0-			7

MORRIS LAZY K				WELL #:	1	RRCID ->	189891	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	17952	PERF.13455 -	14564	
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-		2 1	151	2	N	-0-			-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-		3 1	347	2	N	-0-			-0-
01	465 X	283	-0-	-182	-0-		3 1	280	2	N	-0-			-0-
02	420 X	36	-0-	-384	-0-		36 2			N	-0-			-0-
03	465 X	4	-0-	-461	-0-		4 2			N	-0-			-0-
04	330 X	22	-0-	-308	-0-		22 2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	10	-0-	-1130	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	775 X	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	36	1	3613	2	N	-0-			-0-
*04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	N	-0-			-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413				
11	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-			20
12	5766 X	5736	-0-	-30	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-			20
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-			20
02	5796 X	5044	-0-	-752	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			20
03	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-			20
04	6240 X	5343	-0-	-897	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-			20
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375				
11	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	107	1	10731	2	Y	-0-			-0-
12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	106	1	10567	2	Y	-0-			-0-
01	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	Y	-0-			-0-
02	10108 X	9217	-0-	-891	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-			-0-
03	11191 X	10067	-0-	-1124	-0-	100	1	9967	2	Y	-0-			-0-
04	10830 X	9267	-0-	-1563	-0-	92	1	9175	2	Y	-0-			-0-
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748				
11	4290 X	3570	-0-	-720	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3249	-0-	-347	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-			-0-
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			-0-
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-			-0-
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-			-0-
*04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883				
11	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	3245	-0-	-258	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2827	-0-	-676	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	3154	-0-	-10	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			-0-
*04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869				
11	5160 X	4895	-0-	-265	-0-	48	1	4847	2	N	-0-			5
12	5425 X	5165	-0-	-260	-0-	51	1	5114	2	N	-0-			5
01	5425 X	5050	-0-	-375	-0-	50	1	5000	2	N	-0-			5
02	4900 X	4539	-0-	-361	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5
03	5332 X	5157	-0-	-175	-0-	51	1	5106	2	N	-0-			5
04	5010 X	4914	-0-	-96	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			5
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994				
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	17	1	1689	2	N	-0-			-0-
01	1705 X	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	N	-0-			-0-
02	1540 X	1325	-0-	-215	-0-	13	1	1312	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	1551	-0-	-154	-0-	15	1	1536	2	N	-0-			-0-
04	1650 X	1409	-0-	-241	-0-	14	1	1395	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	8316	-0-	-984	-0-		82 1	8234 2	Y	-0-					12
12	9765 X	8989	-0-	-776	-0-		89 1	8900 2	Y	-0-					12
01	9765 X	8565	-0-	-1200	-0-		85 1	8480 2	Y	-0-					-0-
02	7784 X	7308	-0-	-476	-0-		72 1	7236 2	Y	-0-					-0-
03	8618 X	8278	-0-	-340	-0-		82 1	8196 2	Y	-0-					-0-
04	8340 X	7828	-0-	-512	-0-		78 1	7750 2	Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530							
11	2950 X	2580	-0-	-370	-0-		26 1	2554 2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2131	-0-	-752	-0-		21 1	2110 2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2570	-0-	-313	-0-		25 1	2545 2	Y	-0-					-0-
02	2688 X	2250	-0-	-438	-0-		22 1	2228 2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2580	-0-	-396	-0-		26 1	2554 2	Y	-0-					-0-
04	2580 X	2417	-0-	-163	-0-		24 1	2393 2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500							
11	4140 X	3985	-0-	-155	-0-		39 1	3946 2	Y	-0-					28
12	4278 X	4170	-0-	-108	-0-		41 1	4129 2	Y	-0-					28
01	4278 X	4112	-0-	-166	-0-		41 1	4071 2	Y	-0-					28
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		36 1	3641 2	Y	-0-					28
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		41 1	4106 2	Y	-0-					28
04	3930 X	3897	-0-	-33	-0-		39 1	3858 2	Y	-0-					28
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252							
11	3930 X	3428	-0-	-502	-0-		34 1	3394 2	Y	-0-					117
12	4061 X	3716	-0-	-345	-0-		37 1	3679 2	Y	-0-					117
01	4061 X	4047	-0-	-14	-0-		40 1	4007 2	Y	-0-					117
02	3752 X	3683	-0-	-69	-0-		36 1	3647 2	Y	-0-					117
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-		38 1	3806 2	Y	-0-					117
04	3930 X	3842	-0-	-88	-0-		38 1	3804 2	Y	-0-					117
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546							
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		19 1	1883 2	Y	-0-					-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-		9 1	878 2	Y	-0-					-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		18 1	1845 2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1290	-0-	-222	-0-		13 1	1277 2	Y	-0-					-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		13 1	1310 2	Y	-0-					-0-
04	1620 N	1302	-0-	-318	-0-		13 1	1289 2	Y	-0-					-0-
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230							
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		36 1	3615 2	Y	-0-					5
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		31 1	3111 2	Y	-0-					5
01	3317 X	3061	-0-	-256	-0-		30 1	3031 2	Y	-0-					5
02	3584 X	2275	-0-	-1309	-0-		23 1	2252 2	Y	-0-					5
03	3968 X	2347	-0-	-1621	-0-		23 1	2324 2	Y	-0-					5
04	3660 X	2302	-0-	-1358	-0-		23 1	2279 2	Y	-0-					5
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034							
11	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-		91 1	9071 2	N	-0-					-0-
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-		85 1	8452 2	N	-0-					-0-
01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-		86 1	8636 2	N	-0-					-0-
02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-		78 1	7805 2	N	-0-					-0-
03	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-		86 1	8610 2	N	-0-					-0-
*04	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-		86 1	8623 2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2700 N	2419	-0-	-281	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-		5		
12	2790 N	2512	-0-	-278	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-		5		
01	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-		5		
02	2800 N	2814	-0-	14	14	28	1	2786	2	Y	-0-		5		
03	2768 N	2754	-0-	-14	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-		5		
*04	3000 N	3082	-0-	82	82	31	1	3051	2	Y	-0-		5		
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504					
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	Y	-0-		-0-		
12	1209 N	981	-0-	-228	-0-	10	1	971	2	Y	-0-		-0-		
01	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	10	1	998	2	Y	-0-		-0-		
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	Y	-0-		-0-		
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	Y	-0-		-0-		
04	990 N	697	-0-	-293	-0-	7	1	690	2	Y	-0-		-0-		
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670					
11	5370 X	4631	-0-	-739	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-		17		
12	5363 X	4646	-0-	-717	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-		17		
01	5363 X	4430	-0-	-933	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-		17		
02	4172 X	242	-0-	-3930	-0-	2	1	240	2	Y	-0-		17		
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-		17		
04	4470 X	250	-0-	-4220	-0-	2	1	248	2	Y	-0-		17		
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971					
11	7740 X	298	-0-	-7442	-0-	3	1	295	2	Y	-0-		27		
12	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-		27		
01	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	Y	-0-		27		
02	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-		27		
03	12648 X	8811	-0-	-3837	-0-	87	1	8724	2	Y	-0-		27		
*04	12120 X	7871	-0-	-4249	-0-	78	1	7793	2	Y	-0-		27		
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364					
11	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-		18		
12	3844 X	3321	-0-	-523	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-		18		
01	3844 X	3288	-0-	-556	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-		18		
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-		18		
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-		18		
*04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-		18		
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312					
11	4590 X	4258	-0-	-332	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-		-0-		
12	4619 X	4442	-0-	-177	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-		-0-		
01	5177 X	4391	-0-	-786	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-		-0-		
02	4004 X	3895	-0-	-109	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-		-0-		
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-		-0-		
04	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-		-0-		
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802					
11	3000 X	2610	-0-	-390	-0-	26	1	2584	2	N	-0-		15		
12	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	24	1	2431	2	N	-0-		15		
01	3100 X	2421	-0-	-679	-0-	24	1	2397	2	N	-0-		15		
02	2744 X	2548	-0-	-196	-0-	25	1	2523	2	N	-0-		15		
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-		15		
*04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-		15		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
JOHNSON, B. K. "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	4867	-0-	-413	-0-	48	1	4819	2	Y	-0-			20
12	5363 X	4973	-0-	-390	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-			20
01	5239 X	5179	-0-	-60	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-			20
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-			20
03	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-			20
*04	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	48	1	4848	2	Y	-0-			20
STEPHENS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591														
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			8
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			8
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-			8
02	2184 N	1382	-0-	-802	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			8
03	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			8
04	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			8
BLACK "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370														
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-			145
12	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-			145
01	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-			145
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			145
03	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			145
*04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			145
BLACK "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544														
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	50	1	4996	2	Y	-0-			-0-
12	5208 X	4976	-0-	-232	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-			-0-
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
03	5208 X	5103	-0-	-105	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767														
11	11100 X	9723	-0-	-1377	-0-	96	1	9627	2	Y	-0-			-0-
12	11470 X	10524	-0-	-946	-0-	104	1	10420	2	Y	-0-			-0-
01	11470 X	10369	-0-	-1101	-0-	103	1	10266	2	Y	-0-			-0-
02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	107	1	10726	2	Y	-0-			-0-
03	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			-0-
*04	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	104	1	10387	2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260														
11	1350 N	984	-0-	-366	-0-	10	1	974	2	Y	-0-			10
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			10
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			10
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-			10
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			10
*04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	17	1	1703	2	Y	-0-			10
STEPHENS "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726														
11	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-			2
12	3689 X	3341	-0-	-348	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			2
01	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			2
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-			2
03	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-			2
04	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
ADAMS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2700 N	2653	-0-	-47	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-	4
12		2821 N	2695	-0-	-126	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-	4
01		2759 N	2624	-0-	-135	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-	4
02		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	24	1	2445	2	Y	-0-	4
03		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-	4
*04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-	4

BLACK "A"			WELL #:		18	RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
11		2965 N	2953	-0-	-12	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-	13
12		3100 N	3146	-0-	46	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-	13
01		3092 N	3046	-0-	-46	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-	13
02		2800 X	2653	-0-	-147	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-	13
03		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-	13
04		3030 X	2460	-0-	-570	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-	13

WILLIFORD "B"			WELL #:		2	RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840	
11		4380 X	3174	-0-	-1206	-0-	31	1	3143	2	N	-0-	1
12		4526 X	3652	-0-	-874	-0-	36	1	3616	2	N	-0-	1
01		3968 X	3099	-0-	-869	-0-	31	1	3068	2	N	-0-	1
02		3164 X	2778	-0-	-386	-0-	28	1	2750	2	N	-0-	1
03		3658 X	2861	-0-	-797	-0-	28	1	2833	2	N	-0-	1
04		3540 X	2030	-0-	-1510	-0-	20	1	2010	2	N	-0-	1

HIGH "A"			WELL #:		15	RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480	
11		5730 X	5558	-0-	-172	-0-	55	1	5503	2	Y	-0-	71
12		5921 X	5846	-0-	-75	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-	71
01		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	79	1	7889	2	Y	-0-	71
02		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	72	1	7157	2	Y	-0-	71
03		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-	71
*04		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	71	1	7101	2	Y	-0-	71

JOHNSON "A"			WELL #:		17	RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287	
11		4650 X	4037	-0-	-613	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-	15
12		4805 X	3984	-0-	-821	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-	15
01		4650 X	4003	-0-	-647	-0-	40	1	3954	2	Y	8	23
							9	9					
02		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-	23
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-	23
*04		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-	23

HIGH "A"			WELL #:		12	RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375	
11		6480 X	6323	-0-	-157	-0-	175	1	6148	2	Y	-0-	9
12		6665 X	6364	-0-	-301	-0-	170	1	6194	2	Y	-0-	9
01		6634 X	6249	-0-	-385	-0-	168	1	6081	2	Y	-0-	9
02		5796 X	5565	-0-	-231	-0-	155	1	5410	2	Y	-0-	9
03		6417 X	6129	-0-	-288	-0-	171	1	5958	2	Y	-0-	9
04		6210 X	5834	-0-	-376	-0-	150	1	5684	2	Y	-0-	9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
TURNER "A"															
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020528															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4830 X	4398	-0-	-432	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-			35	
12	4991 X	4919	-0-	-72	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			35	
01	4991 X	4716	-0-	-275	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-			35	
02	4536 X	4070	-0-	-466	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			35	
03	5022 X	3818	-0-	-1204	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			35	
04	4770 X	4483	-0-	-287	-0-	44	1	4437	2	Y	2			37	
						2	9								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715		
WINDSOR COUSINS GU													WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709		
11	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	276	1	2086	2	N	-0-			-0-	
12	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	278	1	2003	2	N	-0-			-0-	
01	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	230	1	2376	2	N	-0-			-0-	
02	2436 X	2295	-0-	-141	-0-	234	1	2061	2	N	-0-			-0-	
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-			-0-	
04	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	222	1	1944	2	N	-0-			-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378		
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362		
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	3	18	1	3	
						3	9								
12	4681 X	3096	-0-	-1585	-0-	144	1	2951	2	Y	1			4	
						1	9								
01	4681 X	3415	-0-	-1266	-0-	149	1	3258	2	Y	7			11	
						8	9								
02	4424 X	2075	-0-	-2349	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-			11	
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4038	2	Y	10	11	1	10	
						11	9								
*04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-			10	
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268		
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2559	2	Y	6	20	1	5	
						7	9								
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2053	2	Y	1			6	
						1	9								
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2911	2	Y	6			12	
						7	9								
02	2072 X	1389	-0-	-683	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-			12	
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2209	2	Y	-0-	12	1	-0-	
04	2220 X	1764	-0-	-456	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199		
11	4530 X	4463	-0-	-67	-0-	200	1	4256	2	Y	6	22	1	6	
						7	9								
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	220	1	4491	2	Y	2			8	
						2	9								
01	4681 X	4510	-0-	-171	-0-	197	1	4300	2	Y	12			20	
						13	9								
02	4228 X	3880	-0-	-348	-0-	169	1	3711	2	Y	-0-			20	
03	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	186	1	4058	2	Y	14	20	1	14	
						15	9								
04	4530 X	4063	-0-	-467	-0-	180	1	3883	2	Y	-0-			14	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	167 7 9	1	3547	2	Y	6	25	1	5
12	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	171 2 9	1	3501	2	Y	2			7
01	4092 X	3809	-0-	-283	-0-	166 13 9	1	3630	2	Y	12			19
02	3668 X	3320	-0-	-348	-0-	145 1	1	3175	2	Y	-0-			19
03	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	155 15 9	1	3363	2	Y	14	19	1	14
04	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	154 1	1	3314	2	Y	-0-			14
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236														
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	196 8 9	1	4158	2	Y	7	24	1	6
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	206 2 9	1	4203	2	Y	2			8
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	185 13 9	1	4047	2	Y	12			20
02	4088 X	3689	-0-	-399	-0-	161 1	1	3528	2	Y	-0-			20
03	4526 X	4055	-0-	-471	-0-	177 15 9	1	3863	2	Y	14	21	1	14
04	4350 X	3940	-0-	-410	-0-	174 1	1	3766	2	Y	-0-			14
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	3270 X	3178	-0-	-92	-0-	142 7 9	1	3029	2	Y	6	4	1	5
12	3379 X	2762	-0-	-617	-0-	129 2 9	1	2631	2	Y	2			7
01	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	123 8 9	1	2693	2	Y	7			14
02	2604 X	2476	-0-	-128	-0-	108 1	1	2368	2	Y	-0-			14
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	132 4 9	1	2875	2	Y	4	14	1	4
04	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	105 1	1	2272	2	Y	-0-			4
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228														
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	93 1	1	1972	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3415	-0-	315	315	159 1	1	3256	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3272	-0-	172	487	143 1	1	3129	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2405	-0-	-395	92	105 1	1	2300	2	Y	-0-			-0-
03	1057 X	965	-0-	-92	-0-	42 1	1	923	2	Y	-0-			-0-
04	630 X	517	-0-	-113	-0-	23 1	1	494	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260														
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	106 1	1	2257	2	Y	-0-			-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	101 1	1	2066	2	Y	-0-			-0-
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	96 11 9	1	2092	2	Y	10			10
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1749	2	Y	-0-			10
03	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	85 11 9	1	1850	2	Y	10	10	1	10
04	1890 N	1387	-0-	-503	-0-	61 1	1	1326	2	Y	-0-			10

DWN (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3390 X	2621	-0-	-769	-0-	117 1	2496 2	Y	7	4 1	6		
12	3503 X	2816	-0-	-687	-0-	131 1	2682 2	Y	3		9		
01	3224 X	2677	-0-	-547	-0-	117 1	2547 2	Y	12		21		
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	97 1	2121 2	Y	-0-		21		
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	109 1	2376 2	Y	14	21 1	14		
04	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	102 1	2195 2	Y	-0-		14		

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212													
11	4860 X	4261	-0-	-599	-0-	191 1	4061 2	Y	8	24 1	7		
12	5022 X	4361	-0-	-661	-0-	203 1	4156 2	Y	2		9		
01	4495 X	4115	-0-	-380	-0-	180 1	3922 2	Y	12		21		
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	162 1	3560 2	Y	-0-		21		
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	193 1	4199 2	Y	14	21 1	14		
04	3900 X	3839	-0-	-61	-0-	170 1	3669 2	Y	-0-		14		

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948													
11	5850 X	5398	-0-	-452	-0-	243 1	5155 2	Y	-0-		-0-		
12	5921 X	5432	-0-	-489	-0-	253 1	5179 2	Y	-0-		-0-		
01	5890 X	5634	-0-	-256	-0-	247 1	5387 2	Y	-0-		-0-		
02	5320 X	4854	-0-	-466	-0-	212 1	4642 2	Y	-0-		-0-		
03	5580 X	5282	-0-	-298	-0-	232 1	5050 2	Y	-0-		-0-		
04	5460 X	5334	-0-	-126	-0-	236 1	5098 2	Y	-0-		-0-		

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936													
11	6780 X	5479	-0-	-1301	-0-	246 1	5233 2	Y	-0-		-0-		
12	6758 X	5659	-0-	-1099	-0-	264 1	5395 2	Y	-0-		-0-		
01	6355 X	5491	-0-	-864	-0-	240 1	5251 2	Y	-0-		-0-		
02	5656 X	4958	-0-	-698	-0-	216 1	4742 2	Y	-0-		-0-		
03	6014 X	5343	-0-	-671	-0-	235 1	5108 2	Y	-0-		-0-		
04	5490 X	5239	-0-	-251	-0-	232 1	5007 2	Y	-0-		-0-		

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273													
11	2610 X	1003	-0-	-1607	-0-	45 1	958 2	N	-0-		-0-		
12	2480 X	2237	-0-	-243	-0-	104 1	2133 2	N	-0-		-0-		
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	98 1	2144 2	N	-0-		-0-		
02	1960 X	1602	-0-	-358	-0-	70 1	1532 2	N	-0-		-0-		
03	2232 X	2034	-0-	-198	-0-	89 1	1945 2	N	-0-		-0-		
04	2160 X	2100	-0-	-60	-0-	93 1	2007 2	N	-0-		-0-		

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896													
11	3240 X	2971	-0-	-269	-0-	133 1	2838 2	N	-0-		-0-		
12	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	143 1	2924 2	N	-0-		-0-		
01	3348 X	2233	-0-	-1115	-0-	98 1	2135 2	N	-0-		-0-		
02	2940 X	2009	-0-	-931	-0-	88 1	1921 2	N	-0-		-0-		
03	3069 X	1714	-0-	-1355	-0-	75 1	1639 2	N	-0-		-0-		
04	2970 X	1970	-0-	-1000	-0-	87 1	1883 2	N	-0-		-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1	5438	2	Y	-0-		-0-
12	5084 X	4790	-0-	-294	-0-	223	1	4567	2	Y	-0-		-0-
01	6169 X	4057	-0-	-2112	-0-	178	1	3879	2	Y	-0-		-0-
02	6412 X	5331	-0-	-1081	-0-	233	1	5098	2	Y	-0-		-0-
03	7099 X	3929	-0-	-3170	-0-	173	1	3756	2	Y	-0-		-0-
04	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	240	1	5176	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	2910 X	2289	-0-	-621	-0-	103	1	2186	2	Y	-0-		-0-
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-		-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2818	-0-	18	18	123	1	2695	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3144	-0-	44	62	138	1	3006	2	Y	-0-		-0-
04	2850 N	2463	-0-	-387	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-		-0-
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210													
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	204	1	4344	2	Y	-0-		-0-
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	205	1	4194	2	Y	-0-		-0-
01	4526 X	3009	-0-	-1517	-0-	132	1	2877	2	Y	-0-		-0-
02	3836 X	2969	-0-	-867	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-		-0-
03	4247 X	3348	-0-	-899	-0-	147	1	3201	2	Y	-0-		-0-
04	4110 X	3336	-0-	-774	-0-	148	1	3188	2	Y	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922													
11	3300 X	806	-0-	-2494	-0-	36	1	770	2	Y	-0-		-0-
12	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	38	1	779	2	Y	-0-		-0-
01	1116 X	848	-0-	-268	-0-	37	1	811	2	Y	-0-		-0-
02	980 X	896	-0-	-84	-0-	39	1	857	2	Y	-0-		-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-		-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	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	4710 X	203	-0-	-4507	-0-	9	1	194	2	Y	-0-		-0-
12	4867 X	230	-0-	-4637	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
01	4867 X	2085	-0-	-2782	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-		-0-
02	2492 X	553	-0-	-1939	-0-	24	1	529	2	Y	-0-		-0-
03	1674 X	226	-0-	-1448	-0-	10	1	216	2	Y	-0-		-0-
04	2010 X	82	-0-	-1928	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308													
11	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	178	1	3792	2	Y	-0-		-0-
12	4371 X	4189	-0-	-182	-0-	195	1	3994	2	Y	-0-		-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	188	1	4098	2	Y	-0-		-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	3471	2	Y	-0-		-0-
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	174	1	3783	2	Y	-0-		-0-
*04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2468	-0-	-472	-0-	111 7 9	2350 2	Y	6		23 1			5
12	3038 X	2579	-0-	-459	-0-	120 2 9	2457 2	Y	2					7
01	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	115 10 9	2520 2	Y	9					16
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	94 1	2070 2	Y	-0-					16
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	103 15 9	2242 2	Y	14		16 1			14
*04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	106 1	2295 2	Y	-0-					14
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884														
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-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285														
11	3450 X	317	-0-	-3133	-0-	14 1	303 2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-					-0-
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	200 1	4376 2	Y	-0-					-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	167 1	3650 2	Y	-0-					-0-
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	190 1	4134 2	Y	-0-					-0-
*04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153 1	3310 2	Y	-0-					-0-
WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228														
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	198 1	4212 2	Y	-0-					-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	216 1	4427 2	Y	-0-					-0-
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	215 1	4715 2	Y	-0-					-0-
02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	183 1	4018 2	Y	-0-					-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	207 1	4515 2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3292	-0-	-98	-0-	146 1	3146 2	Y	-0-					-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338														
11	4260 X	3338	-0-	-922	-0-	150 1	3188 2	N	-0-					192
12	4588 X	1797	-0-	-2791	-0-	84 1	1713 2	N	-0-					192
01	4588 X	2448	-0-	-2140	-0-	107 1	2341 2	N	-0-					192
02	4144 X	1850	-0-	-2294	-0-	81 1	1769 2	N	-0-					192
03	4588 X	3177	-0-	-1411	-0-	140 1	3037 2	N	-0-					192
*04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	227 1	4907 2	N	-0-					192
WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182														
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34 1	710 2	Y	-0-					-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	Y	-0-					-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	40 1	880 2	Y	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y	-0-					-0-
03	868 N	745	-0-	-123	-0-	33 1	712 2	Y	-0-					-0-
04	900 N	706	-0-	-194	-0-	31 1	675 2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 X	2077	-0-	-323	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-		-0-
12	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	99	1	2025	2	Y	-0-		-0-
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	91	1	1979	2	Y	-0-		-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-		-0-
03	2139 N	1752	-0-	-387	-0-	77	1	1675	2	Y	-0-		-0-
04	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	86	1	1855	2	Y	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302													
11	4530 X	4030	-0-	-500	-0-	181	1	3849	2	N	-0-		146
12	4681 X	3879	-0-	-802	-0-	181	1	3698	2	N	-0-		146
01	4681 X	3947	-0-	-734	-0-	173	1	3774	2	N	-0-		146
02	4032 X	3647	-0-	-385	-0-	160	1	3487	2	N	-0-		146
03	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	178	1	3882	2	N	-0-		146
04	4020 X	3831	-0-	-189	-0-	170	1	3661	2	N	-0-		146
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166													
11	3540 X	3011	-0-	-529	-0-	135	1	2876	2	Y	-0-	9 1	-0-
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	206	1	4216	2	Y	-0-		2
						2	9						
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	Y	8		10
						9	9						
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	168	1	3671	2	Y	-0-		10
03	4433 X	4130	-0-	-303	-0-	181	1	3937	2	Y	11	10 1	11
						12	9						
04	4290 X	3896	-0-	-394	-0-	172	1	3724	2	Y	-0-		11
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246													
11	4230 X	4202	-0-	-28	-0-	189	1	4013	2	N	-0-		-0-
12	4371 X	4221	-0-	-150	-0-	197	1	4024	2	N	-0-		-0-
01	4309 X	4239	-0-	-70	-0-	186	1	4053	2	N	-0-		-0-
02	3892 X	3652	-0-	-240	-0-	159	1	3493	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	4061	-0-	-279	-0-	178	1	3883	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	173	1	3727	2	N	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286													
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	210	1	4458	2	N	-0-		37
12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	220	1	4498	2	N	-0-		37
01	4929 X	4721	-0-	-208	-0-	207	1	4514	2	N	-0-		37
02	4452 X	3978	-0-	-474	-0-	174	1	3804	2	N	-0-		37
03	4929 X	4484	-0-	-445	-0-	197	1	4287	2	N	-0-		37
04	4680 X	4341	-0-	-339	-0-	192	1	4149	2	N	-0-		37
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187													
11	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	188	1	3991	2	N	-0-		-0-
12	4588 X	4163	-0-	-425	-0-	194	1	3969	2	N	-0-		-0-
01	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	185	1	4034	2	N	-0-		-0-
02	4088 X	3922	-0-	-166	-0-	171	1	3751	2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	182	1	3952	2	N	-0-		-0-
04	4170 X	4087	-0-	-83	-0-	181	1	3906	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070 X	4198	-0-	-872	-0-	189 1	4009 2	N	-0-	-0-		-0-
12	5084 X	4280	-0-	-804	-0-	198 1	4060 2	N	20	20		20
						22 9						
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	217 1	4742 2	N	-0-	-0-		20
02	4312 X	4079	-0-	-233	-0-	178 1	3901 2	N	-0-	-0-		20
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	208 1	4528 2	N	-0-	-0-		20
04	4800 X	4381	-0-	-419	-0-	194 1	4187 2	N	-0-	-0-		20
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314												
11	5760 X	5235	-0-	-525	-0-	227 1	4828 2	N	164	196 1		27
						180 9						
12	5952 X	5639	-0-	-313	-0-	263 1	5376 2	N	-0-	-0-		27
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	281 1	6139 2	N	-0-	-0-		27
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	219 1	4788 2	N	-0-	-0-		27
03	5642 X	5157	-0-	-485	-0-	226 1	4931 2	N	-0-	-0-		27
04	6210 X	4948	-0-	-1262	-0-	219 1	4729 2	N	-0-	-0-		27
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296												
11	5640 X	5368	-0-	-272	-0-	241 1	5127 2	N	-0-	-0-		-0-
12	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	254 1	5201 2	N	-0-	-0-		-0-
01	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	239 1	5225 2	N	-0-	-0-		-0-
02	5264 X	4813	-0-	-451	-0-	210 1	4603 2	N	-0-	-0-		-0-
03	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	235 1	5108 2	N	-0-	-0-		-0-
04	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	227 1	4900 2	N	-0-	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313												
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	162 1	3449 2	N	45	194 1		37
						50 9						
12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	180 1	3674 2	N	-0-	-0-		37
01	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	165 1	3598 2	N	-0-	-0-		37
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	155 1	3391 2	N	-0-	-0-		37
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	169 1	3685 2	N	-0-	-0-		37
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	166 1	3590 2	N	-0-	-0-		37
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261												
11	5610 X	4008	-0-	-1602	-0-	180 1	3828 2	N	-0-	-0-		-0-
12	5797 X	4251	-0-	-1546	-0-	198 1	4053 2	N	-0-	-0-		-0-
01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	257 1	5625 2	N	-0-	-0-		-0-
02	4592 X	4541	-0-	-51	-0-	198 1	4343 2	N	-0-	-0-		-0-
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	229 1	4998 2	N	-0-	-0-		-0-
04	5700 X	4598	-0-	-1102	-0-	204 1	4394 2	N	-0-	-0-		-0-
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324												
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	186 1	3950 2	N	-0-	-0-		-0-
12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	259 1	5287 2	N	-0-	-0-		-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	215 1	4712 2	N	-0-	-0-		-0-
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201 1	4405 2	N	-0-	-0-		-0-
03	5549 X	4979	-0-	-570	-0-	219 1	4760 2	N	-0-	-0-		-0-
04	5370 X	4614	-0-	-756	-0-	204 1	4410 2	N	-0-	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	7573	-0-	-467	-0-	340	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	8339 X	7803	-0-	-536	-0-	364	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	8339 X	7989	-0-	-350	-0-	350	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	7532 X	7011	-0-	-521	-0-	306	1	6705	2	N	-0-					-0-
03	8091 X	7525	-0-	-566	-0-	331	1	7194	2	N	-0-					-0-
04	7740 X	7321	-0-	-419	-0-	324	1	6997	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	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST.				WELL #:	9	RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576		- 11810		
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	N	-0-					27
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-					27
01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					27
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	N	-0-					27
03	992 X	564	-0-	-428	-0-	25	1	539	2	N	-0-					27
04	960 X	846	-0-	-114	-0-	37	1	809	2	N	-0-					27

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	24	RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054		- 12344		
11	5910 X	5086	-0-	-824	-0-	228	1	4858	2	N	-0-					-0-
12	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	442	1	9053	2	N	-0-					-0-
01	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	402	1	8784	2	N	-0-					-0-
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	330	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	296	1	6443	2	N	-0-					-0-
*04	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	397	1	8555	2	N	-0-					-0-

EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:	20	RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022		- 12298		
11	3420 X	3068	-0-	-352	-0-	138	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	2138	-0-	-1179	-0-	100	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2966	-0-	-30	-0-	129	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	135	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	2019	-0-	-1281	-0-	89	1	1930	2	N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104												
ALLIGATOR CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 227489		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 19508		PERF.15030		- 16590		
11	810 X	562	-0-	-248	-0-	11	1	548	2	N	3	3	8			-0-
*12	189 X	81	-0-	-108	-0-	3	9									
						1	1	76	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2012 - P&A 12-08-2012																

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-			23
12		1023 N	624	-0-	-399	-0-	624	2			N	-0-			23
01		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-			23
02		700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2			N	-0-			23
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			23
04		750 N	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	N	1	1 8		23
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
VANN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-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-
XTO ENERGY INC.				945936											
LAMBERT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13336 - 13358			
11		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
12		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
01		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
04		780 N	203	-0-	-577	-0-	203	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584			
11		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			-0-
12		4743 X	-0-	-0-	-4743	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408			
11		4800 X	4564	-0-	-236	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
12		4960 X	4399	-0-	-561	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
01		4960 X	4866	-0-	-94	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
02		4256 X	1539	-0-	-2717	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
03		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
04		4560 X	4493	-0-	-67	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204			
11		3690 X	2228	-0-	-1462	-0-	2228	2			Y	-0-			26
12		2697 X	1957	-0-	-740	-0-	1957	2			Y	-0-			26
01		2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138	2			Y	-0-			26
02		2100 X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-			26
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-			26
*04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-			26

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	6408	2	N	-0-	-0-
12	7440	X	6479	-0-	-961	-0-	6479	2	N	-0-	-0-
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2	N	-0-	-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2	N	-0-	-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2	N	-0-	-0-
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588
11	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2	N	-0-	-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-	-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2	N	-0-	-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-	-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-	-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2	N	-0-	-0-

WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-	-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	-0-	-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1133	2	Y	-0-	-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	Y	-0-	-0-
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	944	2	Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392
11	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2	N	-0-	-0-
12	4433	X	2215	-0-	-2218	-0-	2215	2	N	-0-	-0-
01	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2	N	-0-	-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-	-0-
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236
11	3000	N	3119	-0-	119	939	3119	2	Y	-0-	17
12	3100	N	2903	-0-	-197	742	2903	2	Y	-0-	17
01	3102	X	2360	-0-	-742	-0-	2360	2	Y	-0-	17
02	2856	X	2375	-0-	-481	-0-	2375	2	Y	-0-	17
03	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2	Y	-0-	17
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	2064	2	Y	-0-	17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N		90	-0-	-0-	90 2		N	-0-
12	75 N		75	-0-	-0-	75 2		N	-0-
01	234 N		234	-0-	-0-	234 2		N	-0-
02	247 N		247	-0-	-0-	247 2		N	-0-
03	320 N		320	-0-	-0-	320 2		N	-0-
04	240 N		195	-0-	-45	195 2		N	-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802	
11	219 X		219	-0-	-0-	219 2		N	-0-
12	221 X		221	-0-	-0-	221 2		N	-0-
01	227 X		227	-0-	-0-	227 2		N	-0-
02	196 X		189	-0-	-7	189 2		N	-0-
03	219 X		219	-0-	-0-	219 2		N	-0-
04	210 X		166	-0-	-44	166 2		N	-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412	
11	8376 X		8376	-0-	-0-	8376 2		Y	-0-
12	6537 X		6537	-0-	-0-	6537 2		Y	-0-
01	3968 X		2755	-0-	-1213	2755 2		Y	-0-
02	7812 X		-0-	-0-	-7812	-0-		Y	-0-
03	8649 X		-0-	-0-	-8649	-0-		Y	-0-
04	8370 X		-0-	-0-	-8370	-0-		Y	-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A	
11	7680 X		6704	-0-	-976	6704 2		Y	-0-
12	7812 X		6913	-0-	-899	6913 2		Y	-0-
01	7812 X		4629	-0-	-3183	4629 2		Y	-0-
02	6384 X		6163	-0-	-221	6163 2		Y	-0-
03	7068 X		7017	-0-	-51	7017 2		Y	-0-
*04	6773 X		6773	-0-	-0-	6773 2		Y	-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758	
11	3690 X		2493	-0-	-1197	2493 2		Y	-0-
12	3627 X		1577	-0-	-2050	1577 2		Y	-0-
01	3968 X		3292	-0-	-676	3292 2		Y	-0-
02	2855 X		2855	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-
03	2832 X		2832	-0-	-0-	2832 2		Y	-0-
04	2280 X		335	-0-	-1945	335 2		Y	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687	
11	1830 X		1350	-0-	-480	1350 2		Y	-0-
12	1488 X		1398	-0-	-90	1398 2		Y	-0-
01	1550 X		1307	-0-	-243	1307 2		Y	-0-
02	1260 N		1169	-0-	-91	1169 2		Y	-0-
03	1395 N		111	-0-	-1284	111 2		Y	-0-
04	1260 N		302	-0-	-958	302 2		Y	-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835	
11	573 N		573	-0-	-0-	573 2		Y	-0-
12	527 N		527	-0-	-0-	527 2		Y	-0-
01	556 N		556	-0-	-0-	556 2		Y	-0-
02	532 N		511	-0-	-21	511 2		Y	-0-
03	548 N		548	-0-	-0-	548 2		Y	-0-
*04	544 N		544	-0-	-0-	544 2		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12748 - 12813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8070 X	6291	-0-	-1779	-0-	6291 2		Y	-0-
12	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833 2		Y	-0-
01	8339 X	8241	-0-	-98	-0-	8241 2		Y	-0-
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2		Y	-0-
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2		Y	-0-
*04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374 2		Y	-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530	
								PERF.14360 - 14412	
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-
12	837 N	745	-0-	-92	-0-	745 2		N	-0-
01	713 N	383	-0-	-330	-0-	383 2		N	-0-
02	672 N	445	-0-	-227	-0-	445 2		N	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220	
								PERF.13401 - 14008	
11	750 X	518	-0-	-232	-0-	518 2		N	-0-
12	775 X	531	-0-	-244	-0-	531 2		N	-0-
01	682 X	516	-0-	-166	-0-	516 2		N	-0-
02	504 X	288	-0-	-216	-0-	288 2		N	-0-
03	527 X	525	-0-	-2	-0-	525 2		N	-0-
04	510 X	254	-0-	-256	-0-	254 2		N	-0-
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367	
								PERF.13343 - 14367	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12262 - 12642	
11	3030 X	1873	-0-	-1157	-0-	1873 2		Y	-0-
12	3131 X	2000	-0-	-1131	-0-	2000 2		Y	-0-
01	3131 X	1442	-0-	-1689	-0-	1442 2		Y	-0-
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		Y	-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		Y	-0-
04	1680 X	441	-0-	-1239	-0-	441 2		Y	-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634	
								PERF.14492 - 14507	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF.12042 - 12347	
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-
02	1764 N	1665	-0-	-99	-0-	1665 2		Y	-0-
03	2077 N	1381	-0-	-696	-0-	1381 2		Y	-0-
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
WATSON				WELL #:	3	RRCID -> 184663		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13440 - 13556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * 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	-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-	
H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 15798		PERF.13316 - 13539					
11	1500 X	1403	-0-	-97	-0-		1403	2				N	-0-			-0-	
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		3356	2				N	-0-			-0-	
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639	2				N	-0-			-0-	
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		2671	2				N	-0-			-0-	
03	3348 X	2130	-0-	-1218	-0-		2130	2				N	-0-			-0-	
04	3240 X	1779	-0-	-1461	-0-		1779	2				N	-0-			-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300					
11	4440 X	3756	-0-	-684	-0-		3756	2				Y	-0-			17	
12	4526 X	3949	-0-	-577	-0-		3949	2				Y	-0-			17	
01	4526 X	3690	-0-	-836	-0-		3690	2				Y	-0-			17	
02	3332 X	3208	-0-	-124	-0-		3208	2				Y	-0-			17	
03	3689 X	3146	-0-	-543	-0-		3146	2				Y	-0-			17	
04	3570 X	3254	-0-	-316	-0-		3254	2				Y	-0-			17	
WEBB A				WELL #:	4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709					
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2				Y	-0-			1	
12	1860 X	1570	-0-	-290	-0-		1570	2				Y	-0-			1	
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2				Y	-0-			1	
02	1764 N	825	-0-	-939	-0-		825	2				Y	-0-			1	
03	1581 N	617	-0-	-964	-0-		617	2				Y	-0-			1	
04	1470 N	302	-0-	-1168	-0-		302	2				Y	-0-			1	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12054 - 12314					
11	6300 X	4722	-0-	-1578	-0-		4722	2				Y	-0-			-0-	
12	6510 X	5744	-0-	-766	-0-		5744	2				Y	-0-			-0-	
01	6510 X	4430	-0-	-2080	-0-		4430	2				Y	-0-			-0-	
02	4620 X	4261	-0-	-359	-0-		4261	2				Y	-0-			-0-	
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		5196	2				Y	-0-			-0-	
*04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		5187	2				Y	-0-			-0-	
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12730 - 12758					
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2				Y	-0-			-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2				Y	-0-			-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2				Y	-0-			-0-	
02	168 N	94	-0-	-74	-0-		94	2				Y	-0-			-0-	
03	155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2				Y	-0-			-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-		135	2				Y	-0-			-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381					
11	3540 X	3117	-0-	-423	-0-		3117	2				Y	-0-			-0-	
12	3906 X	2851	-0-	-1055	-0-		2851	2				Y	-0-			-0-	
01	3906 X	2764	-0-	-1142	-0-		2764	2				Y	-0-			-0-	
02	2828 X	2462	-0-	-366	-0-		2462	2				Y	-0-			-0-	
03	3131 X	2650	-0-	-481	-0-		2650	2				Y	-0-			-0-	
04	3030 X	2509	-0-	-521	-0-		2509	2				Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652 2		Y	-0-
12	2480 N	1622	-0-	-858	-0-	1622 2		Y	-0-
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		Y	-0-
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363 2		Y	-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-
*04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		Y	-0-
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408	
11	4470 X	3660	-0-	-810	-0-	3660 2		Y	-0-
12	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	284 2		Y	-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			Y	-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-
04	3510 X	556	-0-	-2954	-0-	556 2		Y	-0-
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330	
11	4830 X	3895	-0-	-935	-0-	3895 2		Y	-0-
12	4991 X	3448	-0-	-1543	-0-	3448 2		Y	-0-
01	4991 X	4167	-0-	-824	-0-	4167 2		Y	-0-
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		Y	-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		Y	-0-
*04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		Y	-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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332	
11	1980 X	94	-0-	-1886	-0-	94 2		Y	-0-
12	2015 X	1436	-0-	-579	-0-	1436 2		Y	-0-
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		Y	-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-
*04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		Y	-0-
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240	
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2		Y	-0-
12	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602 2		Y	-0-
01	4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4355 2		Y	-0-
02	5152 X	4316	-0-	-836	-0-	4316 2		Y	-0-
03	5518 X	3169	-0-	-2349	-0-	3169 2		Y	-0-
04	5340 X	4238	-0-	-1102	-0-	4238 2		Y	-0-
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043	
11	5070 X	4408	-0-	-662	-0-	4408 2		Y	-0-
12	5239 X	4546	-0-	-693	-0-	4546 2		Y	-0-
01	5239 X	4606	-0-	-633	-0-	4606 2		Y	-0-
02	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	4018 2		Y	-0-
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		Y	-0-
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		-0-
03		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		-0-
*04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		-0-
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054	
11		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		2
12		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 2		2
01		6045 X	5255	-0-	-790	-0-	5255 2		2
02		4928 X	4721	-0-	-207	-0-	4721 2		2
03		5456 X	4868	-0-	-588	-0-	4868 2		2
04		5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	4139 2		2
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542	
11		3030 X	2607	-0-	-423	-0-	2607 2	N	-0-
12		3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709 2	N	-0-
01		3255 X	2359	-0-	-896	-0-	2359 2	N	-0-
02		2240 X	2180	-0-	-60	-0-	2180 2	N	-0-
03		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-
04		2400 X	1490	-0-	-910	-0-	1490 2	N	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438	
11		4680 X	4187	-0-	-493	-0-	4187 2	N	-0-
12		4836 X	3631	-0-	-1205	-0-	3631 2	N	-0-
01		4681 X	4369	-0-	-312	-0-	4369 2	N	-0-
02		3612 X	3502	-0-	-110	-0-	3502 2	N	-0-
03		3999 X	3552	-0-	-447	-0-	3552 2	N	-0-
04		3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333 2	N	-0-
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290	
11		4980 X	3906	-0-	-1074	-0-	3906 2	Y	17
12		4774 X	3911	-0-	-863	-0-	3911 2	Y	17
01		4774 X	4135	-0-	-639	-0-	4135 2	Y	17
02		3416 X	2693	-0-	-723	-0-	2693 2	Y	17
03		3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1802 2	Y	17
04		3660 X	1593	-0-	-2067	-0-	1593 2	Y	17
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512	
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2	Y	-0-
12		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707 2	Y	-0-
01		5425 X	3977	-0-	-1448	-0-	3977 2	Y	-0-
02		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183 2	Y	-0-
03		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 2	Y	-0-
*04		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2	Y	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672	
11		3300 X	2407	-0-	-893	-0-	2407 2	N	-0-
12		3286 X	1739	-0-	-1547	-0-	1739 2	N	-0-
01		2945 X	2200	-0-	-745	-0-	2200 2	N	-0-
02		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2	N	-0-
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2	N	-0-
*04		3000 N	3650	-0-	650	650	3650 2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624	
11	3690 X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2	N	-0-
12	3751 X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2	N	-0-
01	3224 X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2	N	-0-
02	2884 X	2736	-0-	-148	-0-	2736	2	N	-0-
03	3193 X	2411	-0-	-782	-0-	2411	2	N	-0-
04	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	2702	2	N	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630	
11	1170 N	736	-0-	-434	-0-	736	2	Y	-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2	Y	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215	
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	Y	-0-
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	Y	-0-
01	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2	Y	-0-
02	3108 X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2	Y	-0-
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	Y	-0-
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	Y	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	Y	-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	Y	-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	Y	-0-
*04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	Y	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12186 - 12546	
11	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2	N	-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2	N	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253	
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2	Y	-0-
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2	Y	-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	Y	-0-
02	6776 X	3470	-0-	-3306	-0-	3470	2	Y	-0-
03	7502 X	2818	-0-	-4684	-0-	2818	2	Y	-0-
04	6930 X	2643	-0-	-4287	-0-	2643	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13344	-	13440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-				-0-		
12		868 N	282	-0-	-586	-0-	282	2		Y	-0-				-0-		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				-0-		
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-		
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-		
*04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	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		4410 X	4133	-0-	-277	-0-	4133	2		N	-0-				-0-		
12		4495 X	3540	-0-	-955	-0-	3540	2		N	-0-				-0-		
01		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-				-0-		
02		3612 X	3058	-0-	-554	-0-	3058	2		N	-0-				-0-		
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-				-0-		
*04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-				-0-		
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532	-	12596		
11		2070 N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2		Y	-0-				-0-		
12		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2		Y	-0-				-0-		
01		2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2		Y	-0-				-0-		
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-				-0-		
03		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2		Y	-0-				-0-		
04		2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2		Y	-0-				-0-		
WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522	-	12846		
11		4110 X	3778	-0-	-332	-0-	3778	2		Y	-0-				-0-		
12		4247 X	3829	-0-	-418	-0-	3829	2		Y	-0-				-0-		
01		4185 X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2		Y	-0-				-0-		
02		3612 X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2		Y	-0-				-0-		
03		3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2		Y	-0-				-0-		
04		3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2		Y	-0-				-0-		
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039	-	12312		
11		6330 X	5245	-0-	-1085	-0-	5245	2		Y	-0-				16		
12		6541 X	5072	-0-	-1469	-0-	5072	2		Y	-0-				16		
01		6169 X	5042	-0-	-1127	-0-	5042	2		Y	-0-				16		
02		4816 X	4763	-0-	-53	-0-	4763	2		Y	-0-				16		
03		5332 X	5077	-0-	-255	-0-	5077	2		Y	-0-				16		
04		5160 X	3215	-0-	-1945	-0-	3215	2		Y	-0-				16		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246	-	12534		
11		1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2		N	-0-				-0-		
12		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-				-0-		
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-		
02		2800 N	3863	-0-	1063	1063	3863	2		N	-0-				-0-		
03		3100 N	5001	-0-	1901	2964	5001	2		N	-0-				-0-		
*04		3000 N	3527	-0-	527	3491	3527	2		N	-0-				-0-		
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12031	-	12304		
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-		
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-				-0-		
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-				-0-		
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-				-0-		
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-				-0-		
04		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2		Y	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			-0-
12	1333 X	991	-0-	-342	-0-	991 2			-0-
01	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	1163 2			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			-0-
04	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790 2			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296	
11	5130 X	4419	-0-	-711	-0-	4419 2			-0-
12	5115 X	4266	-0-	-849	-0-	4266 2			-0-
01	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	4369 2			-0-
02	4116 X	3860	-0-	-256	-0-	3860 2			-0-
03	4557 X	4117	-0-	-440	-0-	4117 2			-0-
04	4410 X	4024	-0-	-386	-0-	4024 2			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302	
11	4980 X	4403	-0-	-577	-0-	4403 2			-0-
12	5146 X	4651	-0-	-495	-0-	4651 2			-0-
01	5146 X	3043	-0-	-2103	-0-	3043 2			-0-
02	4200 X	3276	-0-	-924	-0-	3276 2			-0-
03	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	4116 2			-0-
04	4500 X	3971	-0-	-529	-0-	3971 2			-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574	
11	690 N	230	-0-	-460	-0-	230 2			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037	
11	13860 X	12988	-0-	-872	-0-	12988 2			17
12	14291 X	13272	-0-	-1019	-0-	13272 2			17
01	14291 X	13356	-0-	-935	-0-	13356 2			17
02	12460 X	11844	-0-	-616	-0-	11844 2			17
03	13671 X	13052	-0-	-619	-0-	13052 2			17
04	12990 X	12706	-0-	-284	-0-	12706 2			17

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291	
11	4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4055 2			15
12	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	4132 2			15
01	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	4147 2			15
02	3864 X	3671	-0-	-193	-0-	3671 2			15
03	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	4011 2			15
04	4050 X	4007	-0-	-43	-0-	4007 2			15

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344	
11	540 N	338	-0-	-202	-0-	338 2			-0-
12	496 N	272	-0-	-224	-0-	272 2			-0-
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6300 X	1852	-0-	-4448	-0-	1852 2		Y	-0-
12	6510 X	1640	-0-	-4870	-0-	1640 2		Y	-0-
01	6510 X	2597	-0-	-3913	-0-	2597 2		Y	-0-
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		Y	-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		Y	-0-
04	1860 X	914	-0-	-946	-0-	914 2		Y	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579	
11	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938 2		N	-0-
12	4650 X	3747	-0-	-903	-0-	3747 2		N	-0-
01	4650 X	4549	-0-	-101	-0-	4549 2		N	-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-
03	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3487 2		N	-0-
*04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2		N	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340	
11	6090 X	4886	-0-	-1204	-0-	4886 2		N	-0-
12	6293 X	4852	-0-	-1441	-0-	4852 2		N	-0-
01	6293 X	5869	-0-	-424	-0-	5869 2		N	-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		N	-0-
03	4712 X	3930	-0-	-782	-0-	3930 2		N	-0-
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	3866 2		N	-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248	
11	7830 X	6400	-0-	-1430	-0-	6400 2		Y	25
12	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 2		Y	25
01	8091 X	6767	-0-	-1324	-0-	6767 2		Y	25
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		Y	25
03	6975 X	6928	-0-	-47	-0-	6928 2		Y	25
*04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 2		Y	25

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784	
11	8400 X	6492	-0-	-1908	-0-	6492 2		N	-0-
12	8680 X	7230	-0-	-1450	-0-	7230 2		N	-0-
01	7719 X	7509	-0-	-210	-0-	7509 2		N	-0-
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328 2		N	-0-
03	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 2		N	-0-
*04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2		N	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364	
11	6570 X	6268	-0-	-302	-0-	6268 2		N	-0-
12	6851 X	5261	-0-	-1590	-0-	5261 2		N	-0-
01	6851 X	6790	-0-	-61	-0-	6790 2		N	-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		N	-0-
03	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2		N	-0-
*04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070	
11	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569 2		Y	15
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417 2		Y	15
01	6603 X	557	-0-	-6046	-0-	557 2		Y	15
02	5908 X	-0-	-0-	-5908	-0-			Y	15
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	15
*04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 2		Y	15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3798 X	3798	-0-	-0-	3798 2		Y	-0-
12		3517 X	3517	-0-	-0-	3517 2		Y	-0-
01		3596 X	3459	-0-	-137	3459 2		Y	-0-
02		3612 X	3146	-0-	-466	3146 2		Y	-0-
03		3999 X	3445	-0-	-554	3445 2		Y	-0-
04		3810 X	3191	-0-	-619	3191 2		Y	-0-
HUNT GAS UNIT 4									
		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690	
11		6660 X	5391	-0-	-1269	5391 2		Y	-0-
12		6882 X	5398	-0-	-1484	5398 2		Y	-0-
01		6107 X	6092	-0-	-15	6092 2		Y	-0-
02		6610 X	6610	-0-	-0-	6610 2		Y	-0-
03		5068 X	5068	-0-	-0-	5068 2		Y	-0-
04		4890 X	4153	-0-	-737	4153 2		Y	-0-
COCHRUM, W.T. GAS UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368	
11		3000 X	2586	-0-	-414	2586 2		Y	-0-
12		3038 X	2646	-0-	-392	2646 2		Y	-0-
01		2945 X	2564	-0-	-381	2564 2		Y	-0-
02		2408 N	2366	-0-	-42	2366 2		Y	-0-
03		2635 N	2508	-0-	-127	2508 2		Y	-0-
*04		2508 N	2508	-0-	-0-	2508 2		Y	-0-
HUNT GAS UNIT #3									
		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572	
11		2010 N	1428	-0-	-582	1428 2		Y	-0-
12		2111 N	2111	-0-	-0-	2111 2		Y	-0-
01		2080 N	2080	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-
02		1702 N	1702	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-
03		1612 N	1531	-0-	-81	1531 2		Y	-0-
*04		1955 N	1955	-0-	-0-	1955 2		Y	-0-
WIEBOLT GU									
		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334	
11		8370 X	7706	-0-	-664	7706 2		Y	-0-
12		8649 X	8029	-0-	-620	8029 2		Y	-0-
01		8649 X	8534	-0-	-115	8534 2		Y	-0-
02		7196 X	6652	-0-	-544	6652 2		Y	-0-
03		8295 X	8295	-0-	-0-	8295 2		Y	-0-
04		7710 X	7706	-0-	-4	7706 2		Y	-0-
BLAIR, ORA									
		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168	
11		4980 X	4642	-0-	-338	4642 2		Y	-0-
12		5146 X	4725	-0-	-421	4725 2		Y	-0-
01		5146 X	4653	-0-	-493	4653 2		Y	-0-
02		4228 X	3778	-0-	-450	3778 2		Y	-0-
03		4872 X	4872	-0-	-0-	4872 2		Y	-0-
04		4530 X	4282	-0-	-248	4282 2		Y	-0-
WEBB A									
		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035	
11		6542 X	6542	-0-	-0-	6542 2		Y	-0-
12		6603 X	5719	-0-	-884	5719 2		Y	-0-
01		6459 X	6459	-0-	-0-	6459 2		Y	-0-
02		6020 X	5437	-0-	-583	5437 2		Y	-0-
03		6665 X	6102	-0-	-563	6102 2		Y	-0-
04		6450 X	5777	-0-	-673	5777 2		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-			-0-
12	6076	X	1190	-0-	-4886	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-			-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-			-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-			-0-
*04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-			-0-
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13472	PERF.12904	- 13274		
11	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-			14
12	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			Y	-0-			14
01	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-			14
02	5320	X	4855	-0-	-465	-0-	4855	2			Y	-0-			14
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-			14
04	5700	X	3793	-0-	-1907	-0-	3793	2			Y	-0-			14
EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12547	PERF.11794	- 12183		
11	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-			30
12	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-			30
01	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-			30
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	1443	2			N	-0-			30
03	1612	X	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-			30
04	1560	X	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			N	-0-			30
CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11375	- 12196		
11	3000	N	15547	-0-	12547	20959	15547	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	4668	-0-	1568	22527	4668	2			Y	-0-			-0-
01	36360	X	13833	-0-	-22527	-0-	13833	2			Y	-0-			-0-
02	13496	X	12039	-0-	-1457	-0-	12039	2			Y	-0-			-0-
03	14942	X	10653	-0-	-4289	-0-	10653	2			Y	-0-			-0-
04	14460	X	8556	-0-	-5904	-0-	8556	2			Y	-0-			-0-
BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12745	- 13322		
11	1830	N	155	-0-	-1675	-0-	155	2			Y	-0-			14
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			14
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-			14
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-			14
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-			14
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-			14
WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11996	- 12284		
11	4860	X	4059	-0-	-801	-0-	4059	2			Y	-0-			-0-
12	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2			Y	-0-			-0-
01	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	3991	2			Y	-0-			-0-
02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	3585	2			Y	-0-			-0-
03	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-			-0-
04	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	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	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	2115	-0-	-461	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	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 #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4800 X	4692	-0-	-108	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4279	-0-	-681	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-			-0-
02		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
03		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
*04		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324														
11		4830 X	2747	-0-	-2083	-0-	2747	2		Y	-0-			17
12		4774 X	2852	-0-	-1922	-0-	2852	2		Y	-0-			17
01		4774 X	2997	-0-	-1777	-0-	2997	2		Y	-0-			17
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-			17
03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			17
04		2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2		Y	-0-			17
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321														
11		11940 X	8954	-0-	-2986	-0-	8954	2		Y	-0-			-0-
12		11346 X	8995	-0-	-2351	-0-	8995	2		Y	-0-			-0-
01		10881 X	8489	-0-	-2392	-0-	8489	2		Y	-0-			-0-
02		8288 X	7202	-0-	-1086	-0-	7202	2		Y	-0-			-0-
03		9176 X	8165	-0-	-1011	-0-	8165	2		Y	-0-			-0-
04		8880 X	7530	-0-	-1350	-0-	7530	2		Y	-0-			-0-
WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829														
11		12450 X	9797	-0-	-2653	-0-	9797	2		Y	-0-			33
12		12462 X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2		Y	-0-			33
01		12090 X	10995	-0-	-1095	-0-	10995	2		Y	-0-			33
02		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2		Y	-0-			33
03		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2		Y	-0-			33
*04		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2		Y	-0-			33
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278														
11		11580 X	10668	-0-	-912	-0-	10668	2		Y	-0-			30
12		11749 X	10677	-0-	-1072	-0-	10677	2		Y	-0-			30
01		10633 X	9848	-0-	-785	-0-	9848	2		Y	-0-			30
02		9968 X	9759	-0-	-209	-0-	9759	2		Y	-0-			30
03		11036 X	9974	-0-	-1062	-0-	9974	2		Y	-0-			30
04		10680 X	8758	-0-	-1922	-0-	8758	2		Y	-0-			30
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147														
11		11130 X	8884	-0-	-2246	-0-	8884	2		Y	-0-			58
12		11501 X	8581	-0-	-2920	-0-	8581	2		Y	-0-			58
01		11501 X	7331	-0-	-4170	-0-	7331	2		Y	-0-			58
02		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2		Y	-0-			58
03		9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	8345	2		Y	-0-			58
04		8880 X	7620	-0-	-1260	-0-	7620	2		Y	-0-			58
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025														
11		9900 X	5285	-0-	-4615	-0-	5285	2		Y	-0-			-0-
12		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2		Y	-0-			-0-
01		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2		Y	-0-			-0-
02		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2		Y	-0-			-0-
03		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2		Y	-0-			-0-
*04		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
EUBANK-BEENE			WELL #:			3	RRCID -> 262401			COMPL. DATE 09/04/2011			TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		15300 X	12229	-0-	-3071	-0-			12229 3			N	-0-						-0-
12		15128 X	12119	-0-	-3009	-0-			12119 3			N	-0-						-0-
01		13516 X	11926	-0-	-1590	-0-			11926 3			N	-0-						-0-
02		11396 X	10479	-0-	-917	-0-			10479 3			N	-0-						-0-
03		12617 X	11282	-0-	-1335	-0-			11282 3			N	-0-						-0-
04		12210 X	10661	-0-	-1549	-0-			10661 3			N	-0-						-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1					WELL #:		1	RRCID -> 264447			COMPL. DATE 09/28/2011			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359					
11		3510 X	2400	-0-	-1110	-0-			2400 2			N	-0-						-0-
12		3410 X	2326	-0-	-1084	-0-			2326 2			N	-0-						-0-
01		3100 X	2214	-0-	-886	-0-			2214 2			N	-0-						-0-
02		2352 X	1793	-0-	-559	-0-			1793 2			N	-0-						-0-
03		2604 X	1967	-0-	-637	-0-			1967 2			N	-0-						-0-
04		2130 N	1617	-0-	-513	-0-			1617 2			N	-0-						-0-
DEW (RODESSA)					24478 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528														
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		4170 X	43	-0-	-4127	-0-			43 2			Y	-0-						-0-
12		899 X	8	-0-	-891	-0-			8 2			Y	-0-						-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
02		56 X	13	-0-	-43	-0-			13 2			Y	-0-						-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:		8	RRCID -> 176127			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173					
11		2880 X	2585	-0-	-295	-0-			26 1	2559 2	Y	-0-							147
12		2883 X	2597	-0-	-286	-0-			26 1	2571 2	Y	-0-							147
01		2821 X	2480	-0-	-341	-0-			25 1	2455 2	Y	-0-							147
02		2408 N	2312	-0-	-96	-0-			23 1	2289 2	Y	-0-							147
03		2604 N	2512	-0-	-92	-0-			25 1	2487 2	Y	-0-							147
04		2400 N	2383	-0-	-17	-0-			24 1	2359 2	Y	-0-							147
HIGH "A"					WELL #:		7	RRCID -> 176141			COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902					
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			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WHITE, H.E.		WELL #:		6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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 #:		2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-		-0-
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-		-0-
02	3360 X	2975	-0-	-385	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-		-0-
03	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-		-0-
04	3600 X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-		215
12		1612 N	1107	-0-	-505	-0-	1107 2		Y	-0-		215
01		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496 2		Y	-0-		215
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		Y	-0-		215
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-		215
*04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-		215
BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/26/2007		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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-		-0-
DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 -	8961
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	2 1	152 2	Y	-0-			1
12	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2		Y	-0-			1
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 1	339 2	Y	-0-			1
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6 1	582 2	Y	-0-			1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3 1	257 2	Y	-0-			1
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	3 1	263 2	Y	-0-			1

DEW (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378							
A. O. EVANS, JR. GU										WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-			
DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE)												24478 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
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-				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-			
DONIE (PETTIT)												25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528							
THIGPEN "A"										WELL #:		18U	RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129
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-			
BISHOP PETROLEUM INC.												072547							
EPPES										WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	2	N	-0-				70			
12		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1362	1	56	2	N	-0-				70			
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1766	2	N	-0-				70			
02		1456 N	614	-0-	-842	-0-	24	1	590	2	N	-0-				70			
03		1426 N	378	-0-	-1048	-0-	15	1	363	2	N	-0-				70			
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				70			
HARRIS-RICE										WELL #:		1	RRCID -> 101587		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 8882		PERF. 8722 - 8775
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7			

DONIE (PETTIT)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
A. O. EVANS, JR. GU														
WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	172 8	1 9	3656	2	Y	7	24	1	6
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	3584	2	Y	2			8
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	170 13	1 9	3711	2	Y	12			20
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	150 1	1	3286	2	Y	-0-			20
03	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	162 14	1 9	3533	2	Y	13	20	1	13
04	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	153 1		3310	2	Y	-0-			13
A. O. EVANS, JR. GU														
WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756														
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1		260	2	N	-0-			187
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1		256	2	N	-0-			187
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1		232	2	N	-0-			187
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1		199	2	N	1			188
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	12 1		251	2	N	-0-			188
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	9 1		205	2	N	-0-			188
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
TERRY "D"														
WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398														
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	123	-0-	123	123	16	1	107	2	N	-0-			-0-
OMEGA ENERGY, LLC														
BARNARD, BEN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331														
11	14B2 EXT	891	-0-	891	891	891	3			N	-0-			25
12	14B2 EXT	620	-0-	620	1511	620	3			N	-0-			25
01	14B2 EXT	1235	-0-	1235	2746	1235	3			N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2746					N	NO RPT			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2746					N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2746					N	NO RPT			25
VALENCE OPERATING COMPANY														
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:		7	RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 087039		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8624 - 8708		
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-

BATY, L. E.		WELL #:		1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561		
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
*04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703		
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
12	3038 X	3013	-0-	-25	-0-	3013	2			Y	-0-			-0-
01	3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
02	2884 X	2674	-0-	-210	-0-	2674	2			Y	-0-			-0-
03	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-
04	3090 X	2440	-0-	-650	-0-	2440	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350		
11	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			Y	-0-			-0-
12	3875 X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-			-0-
01	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2			Y	-0-			-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-			-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
*04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-			-0-

KINDON #1		WELL #:		2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587		
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			54
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			54
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			54
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1722	2	185 9		N	168	188 1		34
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23 9		N	21			55
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			55

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634		
11	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-			-0-
12	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-			-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-			-0-
04	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		595 N	595	-0-	-0-	595 2			N	-0-		40
12		1457 N	373	-0-	-1084	373 2			N	-0-		40
01		868 N	535	-0-	-333	535 2			N	-0-		40
02		560 N	489	-0-	-71	489 2			N	-0-		40
03		543 N	543	-0-	-0-	543 2			N	-0-		40
*04		526 N	526	-0-	-0-	526 2			N	-0-		40
HUNT, N.B.		WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		9830 PERF. 8539 - 8659	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-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	60	N	28	-0-	-32	28 2			N	-0-		65
12	89	N	89	-0-	-0-	89 2			N	-0-		65
01	55	N	55	-0-	-0-	55 2			N	-0-		65
02	43	N	43	-0-	-0-	43 2			N	-0-		65
03	93	N	2	-0-	-91	2 2			N	-0-		65
04	60	N	19	-0-	-41	19 2			N	-0-		65
WIEBOLT		WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH		9751 PERF. 8574 - 8596	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NEWSOM, C.A. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 173013		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH		10600 PERF. 8153 - 8341	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH		12600 PERF. 8582 - 8587	
11	4645	X	4645	-0-	-0-	4645 2			Y	-0-		-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	4816 2			Y	-0-		-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	5140 2			Y	-0-		-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	4588 2			Y	-0-		-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	5308 2			Y	-0-		-0-
*04	5265	X	5265	-0-	-0-	5265 2			Y	-0-		-0-
COX, WELDON GU		WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH		15300 PERF. 9033 - 9053	
11	1809	N	1809	-0-	-0-	1807 2	2	9	N	2		62
12	1855	N	1855	-0-	-0-	1855 2			N	-0-		62
01	1374	N	1374	-0-	-0-	1374 2			N	-0-		62
02	1786	N	1786	-0-	-0-	1786 2			N	-0-		62
03	2032	N	2032	-0-	-0-	1913 2	119	9	N	108		170
04	1320	N	1242	-0-	-78	1183 2	59	9	N	54	190 1	34

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WEBB, T.S. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		Y	-0-		-0-
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		Y	-0-		-0-
01		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		Y	-0-		-0-
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-		-0-
03		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-
04		2700 X	2060	-0-	-640	-0-	2060 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 212217		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9864	
											PERF. 8374 - 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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100	
											PERF. 8708 - 8712	
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-

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-

DONIE (PETTIT)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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		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-	
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		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-	
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358															
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-	

DONIE (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														
WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994														
CNTY: FREESTONE														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 8355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 8122	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DONIE (PETTIT)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
KINDON GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 10													
RRCID -> 254363													
COMPL. DATE 11/01/2009													
TOTAL DEPTH 13170													
PERF. 8508 - 8526													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
KINDON GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 8													
RRCID -> 261547													
COMPL. DATE 05/17/2011													
TOTAL DEPTH 13030													
PERF. 8402 - 8519													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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		0 W	5699	-0-	5699	30622	5699	2		Y	-0-	-0-	
12		0 W	5243	-0-	5243	35865	5243	2		Y	-0-	-0-	
01		0 W	5232	-0-	5232	41097	5232	2		Y	-0-	-0-	
02		0 W	4481	-0-	4481	45578	4481	2		Y	-0-	-0-	
03		0 W	4504	-0-	4504	50082	4504	2		Y	-0-	-0-	
04		0 W	4528	-0-	4528	54610	4528	2		Y	-0-	-0-	
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
BURGHER "A"													
WELL #: 1													
RRCID -> 175734													
COMPL. DATE 08/10/2000													
TOTAL DEPTH 13580													
PERF. 12389 - 12873													
11	21848	X	7541	-0-	-14307	-0-	75	1	7466	2	Y	-0-	18
12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7420	2	Y	-0-	18
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-	18
02	7532	X	5849	-0-	-1683	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-	18
03	8339	X	6339	-0-	-2000	-0-	63	1	6276	2	Y	-0-	18
04	7530	X	5941	-0-	-1589	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-	18
BURGHER "D"													
WELL #: 1													
RRCID -> 176274													
COMPL. DATE 08/16/2000													
TOTAL DEPTH 13250													
PERF. 12502 - 12649													
11	5400	X	2339	-0-	-3061	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-	32
12	5580	X	2220	-0-	-3360	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-	32
01	3844	X	1959	-0-	-1885	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-	32
02	2492	X	1125	-0-	-1367	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-	32
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	52	1	5164	2	Y	-0-	32
*04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	71	1	7098	2	Y	-0-	32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BURGHER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	15 1	1519 2	Y	-0-	18
12		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	27 1	2657 2	Y	1	19
							1 9				
01		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	25 1	2476 2	Y	-0-	19
02		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	14 1	1448 2	Y	-0-	19
03		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	14 1	1431 2	Y	-0-	19
04		1050 X	1038	-0-	-12	-0-	10 1	1028 2	Y	-0-	19

WILLIFORD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509	
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	40 1	4042 2	Y	-0-	-0-
12		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38 1	3784 2	Y	-0-	-0-
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	36 1	3649 2	Y	-0-	-0-
02		3808 X	3410	-0-	-398	-0-	34 1	3376 2	Y	-0-	-0-
03		4216 X	3226	-0-	-990	-0-	32 1	3194 2	Y	-0-	-0-
04		4080 X	3753	-0-	-327	-0-	37 1	3716 2	Y	-0-	-0-

SWANK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536	
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	45 1	4458 2	N	-0-	7
12		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	47 1	4697 2	N	-0-	7
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47 1	4681 2	N	-0-	7
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	42 1	4243 2	N	-0-	7
03		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	46 1	4612 2	N	6	13
							7 9				
*04		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	45 1	4451 2	N	-0-	13

BURGHER "C"		WELL #:		1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271	
11		6900 X	6671	-0-	-229	-0-	66 1	6605 2	Y	-0-	-0-
12		7316 X	6851	-0-	-465	-0-	68 1	6783 2	Y	-0-	-0-
01		7316 X	6754	-0-	-562	-0-	67 1	6687 2	Y	-0-	-0-
02		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	60 1	5977 2	Y	-0-	-0-
03		6510 X	6214	-0-	-296	-0-	62 1	6152 2	Y	-0-	-0-
*04		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	64 1	6409 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #:		1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075	
11		9240 X	8640	-0-	-600	-0-	86 1	8554 2	Y	-0-	-0-
12		9300 X	8857	-0-	-443	-0-	88 1	8769 2	Y	-0-	-0-
01		9114 X	8719	-0-	-395	-0-	86 1	8633 2	Y	-0-	-0-
02		8064 X	7840	-0-	-224	-0-	78 1	7762 2	Y	-0-	-0-
03		8928 X	8607	-0-	-321	-0-	85 1	8522 2	Y	-0-	-0-
04		8640 X	7795	-0-	-845	-0-	77 1	7718 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #:		8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111	
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	38 1	3783 2	Y	-0-	-0-
12		3937 X	3905	-0-	-32	-0-	39 1	3866 2	Y	-0-	-0-
01		3937 X	3930	-0-	-7	-0-	39 1	3891 2	Y	-0-	-0-
02		3612 X	3324	-0-	-288	-0-	33 1	3291 2	Y	-0-	-0-
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39 1	3937 2	Y	-0-	-0-
04		3810 X	3773	-0-	-37	-0-	37 1	3736 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	53	1	5315	2	Y	-0-		5				
12	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-		5				
01	5456 X	4519	-0-	-937	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-		5				
02	4312 X	4214	-0-	-98	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-		5				
03	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-		5				
*04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-		5				
BURGHER "D"				WELL #:	5	RRCID ->	178113	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	12850 - 13068				
11	3030 X	2270	-0-	-760	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-		82				
12	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-		82				
01	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-		82				
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-		82				
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-		82				
*04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-		82				
BURGHER "D"				WELL #:	6	RRCID ->	178114	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	12837 - 13039				
11	8520 X	7748	-0-	-772	-0-	77	1	7671	2	Y	-0-		33				
12	8804 X	8472	-0-	-332	-0-	84	1	8388	2	Y	-0-		33				
01	8804 X	8608	-0-	-196	-0-	85	1	8523	2	Y	-0-		33				
02	8204 X	7656	-0-	-548	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-		33				
03	9052 X	8701	-0-	-351	-0-	86	1	8615	2	Y	-0-		33				
04	8340 X	8257	-0-	-83	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-		33				
BURGHER "D"				WELL #:	7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	13004 - 13226				
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-		-0-				
12	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-		-0-				
01	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-		-0-				
02	2772 X	2726	-0-	-46	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-		-0-				
03	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-		-0-				
04	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-		-0-				
BURGHER "D"				WELL #:	9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12858 - 13071				
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-		7				
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-		7				
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-		7				
02	5600 X	4039	-0-	-1561	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-		7				
03	5611 X	2992	-0-	-2619	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-		7				
04	4890 X	2362	-0-	-2528	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-		7				
BURGHER "D"				WELL #:	3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13071 - 13175				
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1336	2	Y	-0-		42				
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	2	Y	-0-		42				
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-		42				
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-		42				
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-		42				
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-		42				
BURGHER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13083 - 13402				
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-		3				
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	Y	-0-		3				
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-		3				
02	5404 X	5210	-0-	-194	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-		3				
03	5983 X	5156	-0-	-827	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-		3				
*04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-		3				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BURGHER "C"			WELL #:		2	RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4017	-0-	-453	-0-		40 1	3977	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4073	-0-	-484	-0-		40 1	4033	2	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-		40 1	4044	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		36 1	3604	2	Y	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-		42 1	4150	2	Y	-0-			-0-
*04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-		39 1	3905	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"			WELL #:		10	RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054			
11	2010	X	1089	-0-	-921	-0-		11 1	1078	2	Y	-0-			52
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		13 1	1283	2	Y	-0-			52
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-		10 1	1043	2	Y	-0-			52
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		10 1	996	2	Y	-0-			52
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-		4 1	352	2	Y	-0-			52
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		17 1	1663	2	Y	-0-			52
BURGHER "A"			WELL #:		5	RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410			
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-		50 1	4954	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	5055	-0-	-29	-0-		50 1	5005	2	Y	-0-			-0-
01	5084	X	4990	-0-	-94	-0-		49 1	4941	2	Y	-0-			-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-		44 1	4405	2	Y	-0-			-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-		49 1	4881	2	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4624	-0-	-26	-0-		46 1	4578	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"			WELL #:		4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388			
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-		28 1	2814	2	Y	-0-			-0-
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-		29 1	2906	2	Y	-0-			-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-		29 1	2861	2	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2378	-0-	-282	-0-		24 1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-		29 1	2929	2	Y	-0-			-0-
04	2790	N	2737	-0-	-53	-0-		27 1	2710	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"			WELL #:		4	RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414			
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-		37 1	3675	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-		25 1	2541	2	Y	-0-			-0-
01	3751	X	8	-0-	-3743	-0-		8 2			Y	-0-			-0-
02	3472	X	3363	-0-	-109	-0-		33 1	3330	2	Y	-0-			-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-		56 1	5591	2	Y	-0-			-0-
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-		47 1	4708	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"			WELL #:		5	RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420			
11	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-		78 1	7804	2	Y	-0-			5
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-		81 1	8093	2	Y	-0-			5
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-		80 1	7968	2	Y	-0-			5
02	7672	X	7072	-0-	-600	-0-		70 1	7002	2	Y	-0-			5
03	8494	X	7899	-0-	-595	-0-		78 1	7821	2	Y	-0-			5
04	7920	X	7583	-0-	-337	-0-		75 1	7508	2	Y	-0-			5
EVANS "A"			WELL #:		3	RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473			
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-		21 1	2132	2	Y	-0-			5
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		16 1	1639	2	Y	-0-			5
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-		17 1	1709	2	Y	-0-			5
02	2016	N	1791	-0-	-225	-0-		18 1	1773	2	Y	-0-			5
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		24 1	2386	2	Y	-0-			5
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		19 1	1890	2	Y	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2828	-0-	-172	24	28	1	2800	2	Y	-0-		-0-
12	2972 N	2948	-0-	-24	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-		-0-
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-		-0-
02	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-		-0-
03	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2229	-0-	-561	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-		-0-
EVANS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12907	- 13487
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-		19
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-		19
01	1488 X	1454	-0-	-34	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-		19
02	2576 X	1941	-0-	-635	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-		19
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-		19
04	2670 X	2143	-0-	-527	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-		19
BURGHER "G"				WELL #:	2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	13248	PERF.12779	- 13029
11	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-		-0-
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	Y	-0-		-0-
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-		-0-
02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-		-0-
03	4898 X	4860	-0-	-38	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-		-0-
*04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "G"				WELL #:	3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270	PERF.12624	- 13088
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-		-0-
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-		-0-
01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-		-0-
02	6160 X	6097	-0-	-63	-0-	60	1	6037	2	Y	-0-		-0-
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	6763	2	Y	-0-		-0-
*04	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	65	1	6549	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12875	- 13165
11	3900 X	3702	-0-	-198	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-		-0-
02	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-		-0-
EVANS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13212	- 13356
11	4050 X	3269	-0-	-781	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3074	-0-	-1049	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-		-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-		-0-
02	2548 X	2440	-0-	-108	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-		-0-
*04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-		-0-
EVANS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	13595	PERF.12856	- 13388
11	2220 N	2200	-0-	-20	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-		-0-
12	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-		-0-
01	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-		-0-
02	2044 N	1984	-0-	-60	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-		-0-
03	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-		-0-
04	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BURGHER "A"		WELL #:		7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 X	100	-0-	-1490	-0-	1	1	99	2	Y	-0-		-0-
12	1209 X	433	-0-	-776	-0-	4	1	429	2	Y	-0-		-0-
01	2263 X	1077	-0-	-1186	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-		-0-
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-		-0-
MOODY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014			
11	13050 X	12706	-0-	-344	-0-	126	1	12580	2	Y	-0-		109
12	13485 X	13022	-0-	-463	-0-	129	1	12893	2	Y	-0-		109
01	13392 X	12837	-0-	-555	-0-	127	1	12710	2	Y	-0-		109
02	11816 X	11077	-0-	-739	-0-	110	1	10967	2	Y	-0-		109
03	13082 X	11953	-0-	-1129	-0-	118	1	11835	2	Y	-0-		109
*04	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	126	1	12567	2	Y	-0-		109
BURGHER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276			
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-		7
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-		7
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	2	1	179	2	N	-0-		7
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	1	1	135	2	N	-0-		7
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-		7
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	1	1	129	2	N	-0-		7
BURGHER "E"		WELL #:		4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074			
11	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-		2
12	2139 N	1425	-0-	-714	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-		2
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-		2
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	Y	-0-		2
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-		2
*04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-		2
BURGHER "E"		WELL #:		2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886			
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1823	2	Y	-0-		84
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-		84
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-		84
02	1708 N	1468	-0-	-240	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-		84
03	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-		84
04	1650 N	996	-0-	-654	-0-	10	1	986	2	Y	-0-		84
BURGHER "C"		WELL #:		9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150			
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-		-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-		-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-		-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-		-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-		-0-
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "D"		WELL #:		12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110			
11	4920 X	4730	-0-	-190	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-		-0-
12	5084 X	4667	-0-	-417	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	4334	-0-	-750	-0-	43	1	4291	2	Y	-0-		-0-
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-		-0-
03	4960 X	4612	-0-	-348	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-		-0-
04	4740 X	4505	-0-	-235	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BURGHER "D"			WELL #:		11	RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-		83 1	8298	2	Y	-0-				-0-
12	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-		89 1	8931	2	Y	-0-				-0-
01	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-		91 1	9133	2	Y	-0-				-0-
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-		78 1	7811	2	Y	-0-				-0-
03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-		85 1	8483	2	Y	-0-				-0-
*04	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-		85 1	8538	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "C"			WELL #:		8	RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492			
11	4770 X	4433	-0-	-337	-0-		44 1	4389	2	Y	-0-				-0-
12	4929 X	4637	-0-	-292	-0-		46 1	4591	2	Y	-0-				-0-
01	4929 X	4632	-0-	-297	-0-		46 1	4586	2	Y	-0-				-0-
02	4340 X	3992	-0-	-348	-0-		40 1	3952	2	Y	-0-				-0-
03	4712 X	4417	-0-	-295	-0-		44 1	4373	2	Y	-0-				-0-
04	4500 X	3489	-0-	-1011	-0-		35 1	3454	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "E"			WELL #:		3	RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834			
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		18 1	1805	2	Y	-0-				47
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		13 1	1276	2	Y	-0-				47
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		17 1	1654	2	Y	-0-				47
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		15 1	1528	2	Y	-0-				47
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		15 1	1491	2	Y	-0-				47
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		17 1	1666	2	Y	-0-				47

BURGHER "C"			WELL #:		6	RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611			
11	3180 X	2948	-0-	-232	-0-		29 1	2919	2	Y	-0-				-0-
12	3286 X	3029	-0-	-257	-0-		30 1	2999	2	Y	-0-				-0-
01	3131 X	3102	-0-	-29	-0-		31 1	3071	2	Y	-0-				-0-
02	2828 X	2713	-0-	-115	-0-		27 1	2686	2	Y	-0-				-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-		32 1	3185	2	Y	-0-				-0-
*04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		30 1	2990	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "A"			WELL #:		6	RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368			
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		46 1	4636	2	Y	-0-				-0-
12	4898 X	4555	-0-	-343	-0-		45 1	4510	2	Y	-0-				-0-
01	4960 X	4705	-0-	-255	-0-		47 1	4658	2	Y	-0-				-0-
02	4480 X	4225	-0-	-255	-0-		42 1	4183	2	Y	-0-				-0-
03	4960 X	4747	-0-	-213	-0-		47 1	4700	2	Y	-0-				-0-
*04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-		46 1	4642	2	Y	-0-				-0-

MOODY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812			
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		22 1	2208	2	Y	-0-				169
12	2635 N	2204	-0-	-431	-0-		22 1	2182	2	Y	-0-				169
01	2356 N	2178	-0-	-178	-0-		22 1	2156	2	Y	-0-				169
02	2352 X	1938	-0-	-414	-0-		19 1	1919	2	Y	-0-				169
03	2356 X	2135	-0-	-221	-0-		21 1	2114	2	Y	-0-				169
*04	2220 X	2034	-0-	-186	-0-		20 1	2014	2	Y	-0-				169

EVANS "A"			WELL #:		6	RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515			
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		27 1	2666	2	Y	-0-				-0-
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		27 1	2692	2	Y	-0-				-0-
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-		28 1	2824	2	Y	-0-				-0-
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		25 1	2540	2	Y	-0-				-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		27 1	2702	2	Y	-0-				-0-
04	2730 N	2615	-0-	-115	-0-		26 1	2589	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MOODY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	12476 -	12802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		3000 N	4985	-0-	1985	4137	49 1	4936 2	Y	-0-				129
12		3100 N	4800	-0-	1700	5837	48 1	4751 2	Y	1	91	1		39
							1 9							
01		10439 X	4602	-0-	-5837	-0-	46 1	4556 2	Y	-0-				39
02		4732 X	3943	-0-	-789	-0-	39 1	3904 2	Y	-0-				39
03		5239 X	4222	-0-	-1017	-0-	42 1	4180 2	Y	-0-				39
04		4980 X	3977	-0-	-1003	-0-	39 1	3938 2	Y	-0-				39
EVANS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	13735	PERF.	12911 -	13416
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	28 1	2772 2	Y	-0-				7
12		3069 X	2951	-0-	-118	-0-	29 1	2922 2	Y	-0-				7
01		3069 X	2492	-0-	-577	-0-	25 1	2467 2	Y	-0-				7
02		2576 N	1984	-0-	-592	-0-	20 1	1964 2	Y	-0-				7
03		2852 N	2628	-0-	-224	-0-	26 1	2602 2	Y	-0-				7
*04		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	28 1	2807 2	Y	-0-				7
SMITH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	12915 -	13385
11		450 N	411	-0-	-39	-0-	4 1	407 2	N	-0-				-0-
12		434 N	302	-0-	-132	-0-	3 1	299 2	N	-0-				-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	5 1	481 2	N	-0-				-0-
02		392 N	348	-0-	-44	-0-	3 1	345 2	N	-0-				-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	4 1	350 2	N	-0-				-0-
04		480 N	351	-0-	-129	-0-	3 1	348 2	N	-0-				-0-
EVANS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13270 -	13416
11		3630 X	3573	-0-	-57	-0-	35 1	3538 2	Y	-0-				10
12		3751 X	3598	-0-	-153	-0-	36 1	3562 2	Y	-0-				10
01		3751 X	3404	-0-	-347	-0-	34 1	3370 2	Y	-0-				10
02		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	34 1	3368 2	Y	1				11
							1 9							
03		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	37 1	3700 2	Y	-0-				11
04		3570 X	3542	-0-	-28	-0-	35 1	3507 2	Y	-0-				11
MOODY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183590	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	12832 -	12960
11		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	55 1	5476 2	Y	-0-				5
12		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	62 1	6159 2	Y	-0-				5
01		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	59 1	5942 2	Y	-0-				5
02		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	55 1	5546 2	Y	-0-				5
03		6231 X	5823	-0-	-408	-0-	58 1	5765 2	Y	-0-				5
04		6030 X	5567	-0-	-463	-0-	55 1	5512 2	Y	-0-				5
BURGHER "G"				WELL #:	6	RRCID ->	183593	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12900 -	12982
11		4320 X	4298	-0-	-22	-0-	43 1	4254 2	Y	1				8
							1 9							
12		4433 X	4353	-0-	-80	-0-	43 1	4310 2	Y	-0-				8
01		4433 X	4337	-0-	-96	-0-	43 1	4294 2	Y	-0-				8
02		4004 X	3806	-0-	-198	-0-	38 1	3762 2	Y	5				13
							6 9							
03		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	42 1	4229 2	Y	14				27
							15 9							
04		4290 X	4148	-0-	-142	-0-	41 1	4106 2	Y	1				28
							1 9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-		-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-		-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	4296	-0-	-168	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	4113	-0-	-207	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-		-0-
NEAL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232		
11	1890 N	1624	-0-	-266	-0-	16	1	1608	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	17	1	1737	2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	18	1	1766	2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1098	-0-	-414	-0-	11	1	1087	2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	16	1	1610	2	N	-0-		-0-
*04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	-0-		-0-
BURGHER "C"				WELL #:	15	RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366		
11	4620 X	4552	-0-	-68	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-		-0-
12	4805 X	4572	-0-	-233	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-		-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-		-0-
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-		-0-
03	4712 X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-		-0-
04	4710 X	4324	-0-	-386	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-		-0-
EVANS "A"				WELL #:	9	RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328		
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3415	-0-	315	315	34	1	3381	2	Y	-0-		-0-
01	3080 N	2765	-0-	-315	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-		-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	2495	-0-	-915	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-		-0-
04	3300 X	2362	-0-	-938	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "A"				WELL #:	9	RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442		
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	4	1	376	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	3	1	311	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	3	1	282	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	3	1	284	2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184349		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330		
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-		-0-
02	1960 N	1920	-0-	-40	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-		-0-
03	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-		-0-
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "A"				WELL #:	10	RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874		
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-		3
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-		3
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-		3
02	1288 N	1033	-0-	-255	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-		3
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-		3
04	1260 N	1018	-0-	-242	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-		3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
BURGHER "B"													
WELL #: 1													
RRCID -> 184441													
COMPL. DATE 07/29/2000													
TOTAL DEPTH 14000													
PERF.12834 - 13365													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		600 N	463	-0-	-137	-0-	5	1	458	2	N	-0-	-0-
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	4	1	449	2	N	-0-	-0-
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	4	1	434	2	N	-0-	-0-
02		420 N	316	-0-	-104	-0-	3	1	313	2	N	-0-	-0-
03		465 N	350	-0-	-115	-0-	3	1	347	2	N	-0-	-0-
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	4	1	370	2	N	-0-	-0-
BURGHER "G"													
WELL #: 7													
RRCID -> 184480													
COMPL. DATE 05/24/2001													
TOTAL DEPTH 13385													
PERF.12967 - 13216													
11		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-	-0-
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-	-0-
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-	-0-
02		4368 X	4198	-0-	-170	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-	-0-
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-	-0-
*04		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-	-0-
BURGHER "E"													
WELL #: 7													
RRCID -> 184527													
COMPL. DATE 06/29/2001													
TOTAL DEPTH 13320													
PERF.13035 - 13142													
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-	-0-
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-	-0-
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-	-0-
02		1792 N	1757	-0-	-35	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-	-0-
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-	-0-
*04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	-0-	-0-
WILLIFORD "A"													
WELL #: 2													
RRCID -> 184638													
COMPL. DATE 12/29/2012													
TOTAL DEPTH 13600													
PERF.13086 - 13342													
11		3900 X	2118	-0-	-1782	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-	22
12		4030 X	869	-0-	-3161	-0-	9	1	860	2	Y	-0-	22
01		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	85	1	8502	2	Y	-0-	22
02		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-	22
03		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-	22
*04		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-	22
BURGHER "C"													
WELL #: 17													
RRCID -> 184936													
COMPL. DATE 07/24/2001													
TOTAL DEPTH 13565													
PERF.13299 - 13400													
11		5760 X	5369	-0-	-391	-0-	53	1	5316	2	Y	-0-	15
12		5673 X	5450	-0-	-223	-0-	54	1	5396	2	Y	-0-	15
01		5704 X	5357	-0-	-347	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-	15
02		5152 X	4665	-0-	-487	-0-	46	1	4584	2	Y	32	47
							35	9					
03		5704 X	5333	-0-	-371	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-	47
04		5370 X	5181	-0-	-189	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-	47
WILLIFORD "A"													
WELL #: 4													
RRCID -> 185355													
COMPL. DATE 07/07/2001													
TOTAL DEPTH 13470													
PERF.13032 - 13290													
11		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-	-0-
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-	-0-
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-	-0-
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-	-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-	-0-
*04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528								
BURGHER "E"				WELL #:		11	RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	29 1	2858	2	Y	2			14	
						2 9								
12	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	30 1	2984	2	Y	-0-			14	
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	30 1	3042	2	Y	-0-			14	
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	27 1	2724	2	Y	-0-			14	
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	30 1	3018	2	Y	-0-			14	
*04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	29 1	2933	2	Y	-0-			14	

BURGHER "E"				WELL #:		8	RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	28 1	2750	2	Y	-0-			-0-	
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24 1	2433	2	Y	-0-			-0-	
01	2759 N	1992	-0-	-767	-0-	20 1	1972	2	Y	-0-			-0-	
02	2576 N	2105	-0-	-471	-0-	21 1	2084	2	Y	-0-			-0-	
03	2449 N	1951	-0-	-498	-0-	19 1	1932	2	Y	-0-			-0-	
04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	17 1	1701	2	Y	-0-			-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		14	RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972	
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	52 1	5183	2	Y	-0-			22	
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	48 1	4808	2	Y	-0-			22	
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	44 1	4436	2	Y	-0-			22	
02	5068 X	2160	-0-	-2908	-0-	21 1	2139	2	Y	-0-			22	
03	5611 X	3397	-0-	-2214	-0-	34 1	3363	2	Y	-0-			22	
04	5250 X	3280	-0-	-1970	-0-	32 1	3248	2	Y	-0-			22	

PHILLIP IVY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346	
11	3870 X	3765	-0-	-105	-0-	37 1	3728	2	Y	-0-			-0-	
12	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	38 1	3823	2	Y	-0-			-0-	
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	40 1	3991	2	Y	-0-			-0-	
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	36 1	3580	2	Y	-0-			-0-	
03	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	36 1	3615	2	Y	-0-			-0-	
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	35 1	3524	2	Y	-0-			-0-	

NEAL "B"				WELL #:		2	RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411	
11	3900 X	3293	-0-	-607	-0-	33 1	3260	2	N	-0-			47	
12	3875 X	3706	-0-	-169	-0-	37 1	3669	2	N	-0-			47	
01	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	37 1	3748	2	N	-0-			47	
02	3500 X	3188	-0-	-312	-0-	32 1	3156	2	N	-0-			47	
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	44 1	4425	2	N	-0-			47	
04	3660 X	2236	-0-	-1424	-0-	22 1	2214	2	N	-0-			47	

BURGHER "G"				WELL #:		5	RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700	
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6 1	643	2	Y	-0-			170	
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	5 1	491	2	Y	-0-			170	
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	5 1	494	2	Y	-0-			170	
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	11 1	1141	2	Y	-0-			170	
03	1178 X	539	-0-	-639	-0-	5 1	534	2	Y	-0-			170	
04	660 X	526	-0-	-134	-0-	5 1	521	2	Y	-0-			170	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
WILLIFORD "A"			WELL #:		5	RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		3600 X	3372	-0-	-228	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-	-0-
12		3720 X	3624	-0-	-96	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-	-0-
01		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-	-0-
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-	-0-
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-	-0-
*04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-	-0-
BURGHER "C"			WELL #:		11	RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445	
11		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-	-0-
12		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-	-0-
01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-	-0-
02		4872 X	4531	-0-	-341	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-	-0-
03		5363 X	5096	-0-	-267	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-	-0-
04		5190 X	3958	-0-	-1232	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-	-0-
BURGHER "D"			WELL #:		13	RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048	
11		9000 X	8626	-0-	-374	-0-	85	1	8539	2	Y	2	20
12		9207 X	8723	-0-	-484	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-	20
01		9207 X	8676	-0-	-531	-0-	86	1	8590	2	Y	-0-	20
02		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	77	1	7724	2	Y	-0-	20
03		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-	20
*04		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	92	1	9163	2	Y	-0-	20
PARKER, LOUETTA "A"			WELL #:		1	RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-	-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-	-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
BURGHER "D"			WELL #:		16	RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995	
11		5730 X	5595	-0-	-135	-0-	55	1	5540	2	Y	-0-	-0-
12		5921 X	5683	-0-	-238	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-	-0-
01		5921 X	5508	-0-	-413	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-	-0-
02		5320 X	4175	-0-	-1145	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-	-0-
03		5828 X	5345	-0-	-483	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-	-0-
04		5610 X	4870	-0-	-740	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-	-0-
BURGHER "G"			WELL #:		4	RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884	
11		2190 N	1944	-0-	-246	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-	12
12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-	12
01		2108 N	2053	-0-	-55	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-	12
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-	12
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-	12
*04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-	12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MOODY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13116	PERF.12742	- 12892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-			37
12	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	28	1	2818	2	Y	-0-			37
01	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-			37
02	2940 X	2444	-0-	-496	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			37
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			37
*04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			37
BURGHER "C"				WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13084	- 13414	
11	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4844	-0-	-209	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	4124	-0-	-1115	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			-0-
02	4732 X	4592	-0-	-140	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4919	-0-	-320	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			-0-
04	4950 X	4703	-0-	-247	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13435	PERF.13080	- 13259	
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-			-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1366	-0-	-6	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			-0-
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12715	- 13268	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	7	1	676	2	Y	-0-			13
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			13
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	6	1	583	2	Y	-0-			13
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	5	1	506	2	Y	-0-			13
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	5	1	511	2	Y	-0-			13
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			13
BURGHER "C"				WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13320	- 13476	
11	4290 X	3747	-0-	-543	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3637	-0-	-796	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3653	-0-	-780	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
02	4200 X	3588	-0-	-612	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4286	-0-	-85	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-			-0-
*04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.13170	- 13322	
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2531	-0-	-213	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
*04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13585	PERF.13142	- 13396	
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-			-0-
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			-0-
*04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MOODY "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-			119
12	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-	84	1	35
01	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			35
02	1848 N	1785	-0-	-63	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			35
03	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-			35
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			35
BURGHER "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332														
11	9240 X	8960	-0-	-280	-0-	89	1	8871	2	Y	-0-			-0-
12	9548 X	8942	-0-	-606	-0-	89	1	8853	2	Y	-0-			-0-
01	9548 X	9156	-0-	-392	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-			-0-
02	8456 X	8038	-0-	-418	-0-	80	1	7958	2	Y	-0-			-0-
03	9362 X	8954	-0-	-408	-0-	89	1	8865	2	Y	-0-			-0-
04	8970 X	8648	-0-	-322	-0-	86	1	8562	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641														
11	13290 X	12850	-0-	-440	-0-	127	1	12723	2	Y	-0-			2
12	13733 X	12257	-0-	-1476	-0-	121	1	12136	2	Y	-0-			2
01	13454 X	10513	-0-	-2941	-0-	104	1	10409	2	Y	-0-			2
02	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	101	1	10051	2	Y	-0-			2
03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	125	1	12508	2	Y	-0-			2
*04	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	130	1	12990	2	Y	-0-			2
BURGHER "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514														
11	5430 X	5359	-0-	-71	-0-	53	1	5306	2	Y	-0-			10
12	5611 X	5266	-0-	-345	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-			10
01	5611 X	5099	-0-	-512	-0-	50	1	5049	2	Y	-0-			10
02	5068 X	4652	-0-	-416	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			10
03	5549 X	5401	-0-	-148	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-			10
04	5370 X	5220	-0-	-150	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-			10
BURGHER "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
11	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-			27
12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-			27
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			27
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	1250	2	Y	-0-			27
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			27
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-			27
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	Y	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050														
11	5550 X	5432	-0-	-118	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			80
12	5735 X	5545	-0-	-190	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-			80
01	5673 X	5421	-0-	-252	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-			80
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-			80
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-			80
*04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-			80

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
NEAL "B"														
WELL #: 3														
RRCID -> 188061														
COMPL. DATE 12/15/2001														
TOTAL DEPTH 13610														
PERF.13224 - 13292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3630 X	2052	-0-	-1578	-0-	20	1	2032	2	N	-0-		-0-
12		3751 X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	N	-0-		-0-
01		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-		-0-
02		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	N	-0-		-0-
03		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	N	-0-		-0-
*04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	N	-0-		-0-
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 188146														
COMPL. DATE 02/20/2002														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13260 - 13385														
11		5970 X	5508	-0-	-462	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-		-0-
12		6169 X	5445	-0-	-724	-0-	54	1	5391	2	Y	-0-		-0-
01		5952 X	5596	-0-	-356	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-		-0-
02		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	2	Y	-0-		-0-
03		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-		-0-
*04		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 188254														
COMPL. DATE 10/13/2001														
TOTAL DEPTH 13575														
PERF.13152 - 13320														
11		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-		-0-
12		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-		-0-
01		4867 X	4524	-0-	-343	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-		-0-
02		4816 X	4396	-0-	-420	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-		-0-
03		5332 X	4755	-0-	-577	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-		-0-
04		4710 X	4554	-0-	-156	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-		-0-
PARKER, J & L "E"														
WELL #: 1														
RRCID -> 188532														
COMPL. DATE 01/17/2002														
TOTAL DEPTH 13070														
PERF.12718 - 12874														
11		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	91	1	9125	2	Y	-0-		162
12		3410 X	1929	-0-	-1481	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-		162
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-		162
02		3052 X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-		162
03		3379 X	73	-0-	-3306	-0-	1	1	72	2	Y	-0-		162
*04		3270 X	12	-0-	-3258	-0-	12	2			Y	-0-		162
BURGHER "G"														
WELL #: 9														
RRCID -> 188570														
COMPL. DATE 02/27/2002														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.12916 - 13010														
11		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-		-0-
12		6262 X	6205	-0-	-57	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-		-0-
01		6293 X	6189	-0-	-104	-0-	61	1	6128	2	Y	-0-		-0-
02		5684 X	5528	-0-	-156	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-		-0-
03		6293 X	6024	-0-	-269	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-		-0-
04		6090 X	5813	-0-	-277	-0-	58	1	5755	2	Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 6														
RRCID -> 189206														
COMPL. DATE 04/26/2002														
TOTAL DEPTH 13570														
PERF.13275 - 13370														
11		5700 X	5592	-0-	-108	-0-	55	1	5537	2	Y	-0-		-0-
12		5890 X	5521	-0-	-369	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-		-0-
01		5642 X	5505	-0-	-137	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-		-0-
02		5152 X	4914	-0-	-238	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-		-0-
03		5704 X	5418	-0-	-286	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-		-0-
04		5520 X	5284	-0-	-236	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-		-0-
BOWERS "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 189475														
COMPL. DATE 04/11/2002														
TOTAL DEPTH 13236														
PERF.12940 - 13059														
11		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-		15
12		4371 X	3807	-0-	-564	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-		15
01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-		15
02		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-		15
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	Y	-0-		15
04		4050 X	4021	-0-	-29	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-		15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
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	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
11	5610 X	5261	-0-	-349	-0-			52 1	5209	2	Y	-0-			124
12	5704 X	5376	-0-	-328	-0-			53 1	5323	2	Y	-0-			124
01	5704 X	5329	-0-	-375	-0-			53 1	5276	2	Y	-0-			124
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-			51 1	5085	2	Y	-0-			124
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-			54 1	5434	2	Y	-0-			124
*04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-			51 1	5141	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12882	-	13073	
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-			46 1	4595	2	Y	-0-			60
12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-			47 1	4691	2	Y	-0-			60
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-			42 1	4233	2	Y	-0-			60
02	4340 X	3377	-0-	-963	-0-			33 1	3344	2	Y	-0-			60
03	4805 X	4061	-0-	-744	-0-			40 1	4021	2	Y	-0-			60
04	4650 X	3748	-0-	-902	-0-			37 1	3711	2	Y	-0-			60

BURGHER "G"				WELL #:	8	RRCID ->	189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.13000	-	13278	
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-			98 1	9821	2	Y	-0-			5
12	10044 X	9625	-0-	-419	-0-			95 1	9530	2	Y	-0-			5
01	10044 X	9175	-0-	-869	-0-			91 1	9084	2	Y	-0-			5
02	9464 X	8589	-0-	-875	-0-			85 1	8504	2	Y	-0-			5
03	10261 X	8900	-0-	-1361	-0-			88 1	8812	2	Y	-0-			5
*04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-			100 1	10045	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13056	-	13226	
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-			49 1	4907	2	N	-0-			-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-			51 1	5052	2	N	-0-			-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-			50 1	4950	2	N	-0-			-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-			44 1	4381	2	N	-0-			-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-			50 1	5029	2	N	-0-			-0-
*04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-			48 1	4766	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E"				WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12883	-	12956	
11	5040 X	4798	-0-	-242	-0-			48 1	4750	2	Y	-0-			-0-
12	5208 X	4568	-0-	-640	-0-			45 1	4523	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4630	-0-	-578	-0-			46 1	4584	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3789	-0-	-691	-0-			38 1	3751	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4097	-0-	-863	-0-			41 1	4056	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4172	-0-	-628	-0-			41 1	4131	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152	-	13388	
11	6420 X	6341	-0-	-79	-0-			63 1	6278	2	Y	-0-			-0-
12	6634 X	6442	-0-	-192	-0-			64 1	6378	2	Y	-0-			-0-
01	6634 X	6440	-0-	-194	-0-			64 1	6376	2	Y	-0-			-0-
02	6160 X	5850	-0-	-310	-0-			58 1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	6727 X	6478	-0-	-249	-0-			64 1	6414	2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6072	-0-	-258	-0-			60 1	6012	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A				WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12814	-	13000	
11	9300 X	9146	-0-	-154	-0-			91 1	9055	2	Y	-0-			27
12	9579 X	9247	-0-	-332	-0-			92 1	9155	2	Y	-0-			27
01	9579 X	9346	-0-	-233	-0-			93 1	9253	2	Y	-0-			27
02	8596 X	8272	-0-	-324	-0-			82 1	8190	2	Y	-0-			27
03	9517 X	9286	-0-	-231	-0-			92 1	9194	2	Y	-0-			27
*04	9150 X	8818	-0-	-332	-0-			87 1	8731	2	Y	-0-			27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8100 X	7427	-0-	-673	-0-	74	1	7353	2	Y	-0-			8
12	8370 X	7846	-0-	-524	-0-	78	1	7768	2	Y	-0-			8
01	7998 X	7712	-0-	-286	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-			8
02	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			8
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	Y	-0-			8
*04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			8
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 191213														
COMPL. DATE 09/24/2002														
TOTAL DEPTH 13650														
PERF.13354 - 13446														
11	4920 X	4871	-0-	-49	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4961	-0-	-123	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4891	-0-	-193	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-			-0-
02	4424 X	4369	-0-	-55	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4822	-0-	-76	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4730	-0-	-10	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 191389														
COMPL. DATE 10/18/2002														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF.13014 - 13181														
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5068	2	Y	-0-			31
12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-			31
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-			31
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			31
03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			31
*04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			31
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 9														
RRCID -> 191500														
COMPL. DATE 10/30/2002														
TOTAL DEPTH 13636														
PERF.13222 - 13460														
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-			-0-
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-			-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	37	1	3732	2	Y	-0-			-0-
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			-0-
*04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 191647														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12777														
PERF.12280 - 12670														
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														
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			63
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-			63
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			63
02	4088 X	3733	-0-	-355	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			63
03	4526 X	3608	-0-	-918	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			63
*04	4380 X	3623	-0-	-757	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			63
APC ANDERSON														
WELL #: 2														
RRCID -> 192164														
COMPL. DATE 11/28/2002														
TOTAL DEPTH 13377														
PERF.13030 - 13242														
11	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	78	1	7777	2	N	-0-			-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	77	1	7736	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	7065	-0-	-299	-0-	70	1	6995	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7775	-0-	-347	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	7373	-0-	-487	-0-	73	1	7300	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3780 X	3622	-0-	-158	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-		48	
12	3906 X	3681	-0-	-225	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-		48	
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-		48	
02	3416 X	3314	-0-	-102	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-		48	
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-		48	
04	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-		48	
BOWERS "A"													WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872	
11	3000 N	3110	-0-	110	110	31	1	3079	2	Y	-0-		-0-	
12	2869 N	2759	-0-	-110	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-		-0-	
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-		-0-	
02	2912 X	2356	-0-	-556	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-		-0-	
03	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-		-0-	
04	3120 X	2464	-0-	-656	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-		-0-	
APC ANDERSON													WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116	
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	N	-0-		-0-	
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	60	1	5969	2	N	-0-		-0-	
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	59	1	5879	2	N	-0-		-0-	
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	N	-0-		-0-	
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	56	1	5626	2	N	-0-		-0-	
*04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	N	-0-		-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039	
11	4950 X	4783	-0-	-167	-0-	47	1	4736	2	Y	-0-		-0-	
12	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-		-0-	
01	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	48	1	4763	2	Y	-0-		-0-	
02	4452 X	4194	-0-	-258	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-		-0-	
03	4929 X	4747	-0-	-182	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-		-0-	
04	4770 X	4593	-0-	-177	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-		-0-	
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132	
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-		-0-	
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	53	1	5309	2	Y	-0-		-0-	
01	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	50	1	4962	2	Y	-0-		-0-	
02	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-		-0-	
03	5115 X	4921	-0-	-194	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-		-0-	
04	4950 X	4858	-0-	-92	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "G"													WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042	
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-		20	
12	5828 X	5436	-0-	-392	-0-	54	1	5382	2	Y	-0-		20	
01	5828 X	5296	-0-	-532	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-		20	
02	5572 X	3332	-0-	-2240	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-		20	
03	5580 X	3890	-0-	-1690	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-		20	
04	5400 X	3943	-0-	-1457	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-		20	
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072	
11	4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-		28	
12	4030 X	2768	-0-	-1262	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-		28	
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-		28	
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-		28	
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-		28	
*04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-		28	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
APC ANDERSON															
WELL #: 4															
RRCID -> 193636															
COMPL. DATE 03/08/2003															
TOTAL DEPTH 13425															
PERF.12968 - 13221															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7320 X	7160	-0-	-160	-0-		71	1	7089	2	N	-0-			-0-
12	7564 X	7105	-0-	-459	-0-		70	1	7035	2	N	-0-			-0-
01	7471 X	6958	-0-	-513	-0-		69	1	6889	2	N	-0-			-0-
02	6720 X	6534	-0-	-186	-0-		65	1	6469	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	7257	-0-	-152	-0-		72	1	7185	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	7139	-0-	-31	-0-		71	1	7068	2	N	-0-			-0-
WILLIFORD "C"															
WELL #: 1															
RRCID -> 194153															
COMPL. DATE 03/11/2003															
TOTAL DEPTH 15500															
PERF.14673 - 15400															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20															
RRCID -> 194230															
COMPL. DATE 04/04/2003															
TOTAL DEPTH 13412															
PERF.13038 - 13219															
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		49	1	4856	2	Y	-0-			15
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		48	1	4803	2	Y	-0-			15
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		51	1	5102	2	Y	-0-			15
02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		44	1	4367	2	Y	-0-			15
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-		52	1	5231	2	Y	-0-			15
*04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		50	1	4994	2	Y	-0-			15
BURGHER "C"															
WELL #: 23															
RRCID -> 194267															
COMPL. DATE 03/29/2003															
TOTAL DEPTH 13640															
PERF.13226 - 13382															
11	4470 X	4377	-0-	-93	-0-		43	1	4334	2	Y	-0-			8
12	4495 X	4031	-0-	-464	-0-		40	1	3991	2	Y	-0-			8
01	4433 X	4253	-0-	-180	-0-		42	1	4211	2	Y	-0-			8
02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-		38	1	3751	2	Y	-0-			8
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-		42	1	4243	2	Y	-0-			8
04	4380 X	3998	-0-	-382	-0-		40	1	3958	2	Y	-0-			8
BURGHER "G"															
WELL #: 11															
RRCID -> 194271															
COMPL. DATE 03/19/2003															
TOTAL DEPTH 13255															
PERF.12942 - 13091															
11	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		61	1	6067	2	Y	-0-			15
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		48	1	4756	2	Y	-0-			15
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		61	1	6137	2	Y	-0-			15
02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-		52	1	5225	2	Y	-0-			15
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-		57	1	5699	2	Y	-0-			15
*04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		51	1	5128	2	Y	-0-			15
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 194296															
COMPL. DATE 03/18/2003															
TOTAL DEPTH 13625															
PERF.13219 - 13426															
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		17	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1751	-0-	-140	-0-		17	1	1734	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1753	-0-	-45	-0-		17	1	1736	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-		16	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-		17	1	1704	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1592	-0-	-118	-0-		16	1	1576	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 195848															
COMPL. DATE 04/03/2003															
TOTAL DEPTH 13165															
PERF.12812 - 12933															
11	10050 X	9783	-0-	-267	-0-		97	1	9686	2	Y	-0-			-0-
12	10385 X	7204	-0-	-3181	-0-		71	1	7133	2	Y	-0-			-0-
01	10385 X	8653	-0-	-1732	-0-		86	1	8567	2	Y	-0-			-0-
02	9128 X	7409	-0-	-1719	-0-		73	1	7336	2	Y	-0-			-0-
03	10106 X	8185	-0-	-1921	-0-		81	1	8104	2	Y	-0-			-0-
04	9780 X	8544	-0-	-1236	-0-		85	1	8459	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BURGHER "D"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	18	RRCID ->	195849	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	13378	PERF.12884	-	13180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	93	1	9253	2	Y	-0-			-0-						
12	9331 X	8655	-0-	-676	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-			-0-						
01	9331 X	8558	-0-	-773	-0-	85	1	8473	2	Y	-0-			-0-						
02	9100 X	8166	-0-	-934	-0-	81	1	8085	2	Y	-0-			-0-						
03	9672 X	4216	-0-	-5456	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-			-0-						
*04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	93	1	9305	2	Y	-0-			-0-						
BURGHER "D"										WELL #:	20	RRCID ->	195850	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13340	PERF.12600	-	13171
11	5190 X	4927	-0-	-263	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-			3						
12	5301 X	4877	-0-	-424	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			3						
01	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	50	1	4953	2	Y	-0-			3						
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	44	1	4396	2	Y	-0-			3						
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			3						
04	4740 X	4729	-0-	-11	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			3						
IVY, PHILLIP "A"										WELL #:	13	RRCID ->	195851	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13620	PERF.13208	-	13334
11	6750 X	6641	-0-	-109	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			-0-						
12	6975 X	6649	-0-	-326	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-			-0-						
01	6882 X	6841	-0-	-41	-0-	68	1	6773	2	Y	-0-			-0-						
02	6188 X	5923	-0-	-265	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			-0-						
03	6851 X	6757	-0-	-94	-0-	67	1	6690	2	Y	-0-			-0-						
04	6630 X	6450	-0-	-180	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-						
IVY, PHILLIP "A"										WELL #:	12	RRCID ->	195852	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13172	-	13294
11	6090 X	5888	-0-	-202	-0-	58	1	5830	2	Y	-0-			-0-						
12	6138 X	5987	-0-	-151	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			-0-						
01	6014 X	5626	-0-	-388	-0-	56	1	5570	2	Y	-0-			-0-						
02	5488 X	4746	-0-	-742	-0-	47	1	4699	2	Y	-0-			-0-						
03	6076 X	4709	-0-	-1367	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			-0-						
04	5880 X	5251	-0-	-629	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-						
APC ANDERSON										WELL #:	5	RRCID ->	195854	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13028	-	13182
11	7680 X	7450	-0-	-230	-0-	74	1	7376	2	N	-0-			-0-						
12	7905 X	7352	-0-	-553	-0-	73	1	7279	2	N	-0-			-0-						
01	7936 X	7396	-0-	-540	-0-	73	1	7323	2	N	-0-			-0-						
02	7168 X	7146	-0-	-22	-0-	71	1	7075	2	N	-0-			-0-						
03	7936 X	7916	-0-	-20	-0-	78	1	7838	2	N	-0-			-0-						
*04	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	N	-0-			-0-						
BURGHER "C"										WELL #:	19	RRCID ->	195855	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13043	-	13089
11	3480 X	3267	-0-	-213	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-			-0-						
12	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-			-0-						
01	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-			-0-						
02	3108 X	3000	-0-	-108	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			-0-						
03	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-						
*04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-						
PARKER, J & L "E"										WELL #:	3	RRCID ->	195856	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12728	-	12911
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-			-0-						
12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-			-0-						
01	5611 X	5537	-0-	-74	-0-	55	1	5482	2	Y	-0-			-0-						
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-			-0-						
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	63	1	6331	2	Y	-0-			-0-						
*04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
KNOWLES "A"													
WELL #: 1													
RRCID -> 195858													
COMPL. DATE 03/28/2003													
TOTAL DEPTH 17300													
PERF.14374 - 16592													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		10110 X	9753	-0-	-357	-0-	97	1	9656	2	N	-0-	3
12		10447 X	10086	-0-	-361	-0-	100	1	9986	2	N	-0-	3
01		10447 X	9770	-0-	-677	-0-	97	1	9673	2	N	-0-	3
02		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	87	1	8707	2	N	-0-	3
03		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	99	1	9874	2	N	-0-	3
*04		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	92	1	9242	2	N	-0-	3
BURGHER "D"													
WELL #: 21													
RRCID -> 196231													
COMPL. DATE 06/26/2003													
TOTAL DEPTH 13227													
PERF.12606 - 13023													
11		4230 X	1718	-0-	-2512	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-	37
12		4371 X	3203	-0-	-1168	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-	37
01		4371 X	4099	-0-	-272	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-	37
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-	37
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-	37
*04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-	37
BURGHER "E"													
WELL #: 13													
RRCID -> 196233													
COMPL. DATE 06/23/2003													
TOTAL DEPTH 13126													
PERF.12789 - 12933													
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-	20
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	-0-	20
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-	20
02		1624 N	1095	-0-	-529	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-	20
03		1302 N	934	-0-	-368	-0-	9	1	925	2	Y	-0-	20
04		1350 N	1044	-0-	-306	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-	20
BONNER, HUNTER "A"													
WELL #: 2													
RRCID -> 196248													
COMPL. DATE 03/13/2003													
TOTAL DEPTH 13260													
PERF.12950 - 13074													
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-	30
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-	30
01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-	30
02		3052 X	2832	-0-	-220	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-	30
03		3379 X	3109	-0-	-270	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-	30
04		3270 X	2863	-0-	-407	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-	30
BONNER, HUNTER "A"													
WELL #: 10													
RRCID -> 196257													
COMPL. DATE 06/12/2003													
TOTAL DEPTH 13340													
PERF.12864 - 13001													
11		4110 X	3866	-0-	-244	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-	-0-
12		4247 X	3857	-0-	-390	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-	-0-
01		4247 X	3678	-0-	-569	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-	-0-
02		3416 X	3092	-0-	-324	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-	-0-
03		3782 X	3375	-0-	-407	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-	-0-
*04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-	-0-
BURGHER "E"													
WELL #: 14													
RRCID -> 196292													
COMPL. DATE 06/04/2003													
TOTAL DEPTH 13350													
PERF.13050 - 13164													
11		5400 X	5039	-0-	-361	-0-	50	1	4989	2	Y	-0-	-0-
12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	56	1	5575	2	Y	-0-	-0-
01		5580 X	5025	-0-	-555	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-	-0-
02		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-	-0-
03		5363 X	4843	-0-	-520	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-	-0-
*04		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	57	1	5706	2	Y	-0-	-0-
IVY, BETTY JEAN "A"													
WELL #: 8													
RRCID -> 196311													
COMPL. DATE 06/18/2003													
TOTAL DEPTH 13160													
PERF.12850 - 12980													
11		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	77	1	7668	2	Y	-0-	32
12		7502 X	7276	-0-	-226	-0-	72	1	7204	2	Y	-0-	32
01		7564 X	7296	-0-	-268	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-	32
02		7224 X	5970	-0-	-1254	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-	32
03		7998 X	6006	-0-	-1992	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-	32
04		7740 X	6545	-0-	-1195	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION														
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2861	-0-	-247	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3216	-0-	-225	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034														
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			-0-
02	5040 X	4340	-0-	-700	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	4822	-0-	-758	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	4697	-0-	-703	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144														
11	8070 X	7403	-0-	-667	-0-	73	1	7330	2	Y	-0-			89
12	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	75	1	7454	2	Y	-0-			89
01	8122 X	7336	-0-	-786	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-			89
02	6972 X	6055	-0-	-917	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-			89
03	7719 X	7335	-0-	-384	-0-	73	1	7262	2	Y	-0-			89
04	7410 X	7117	-0-	-293	-0-	70	1	7047	2	Y	-0-			89
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160														
11	7680 X	7290	-0-	-390	-0-	72	1	7218	2	Y	-0-			10
12	7905 X	7836	-0-	-69	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-			10
01	7750 X	7497	-0-	-253	-0-	74	1	7423	2	Y	-0-			10
02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			10
03	7843 X	7595	-0-	-248	-0-	75	1	7520	2	Y	-0-			10
04	7590 X	7239	-0-	-351	-0-	72	1	7167	2	Y	-0-			10
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162														
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-			8
12	2976 X	2251	-0-	-725	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			8
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-			8
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-			8
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			8
*04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			8
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
11	10500 X	10121	-0-	-379	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-
12	10974 X	10041	-0-	-933	-0-	99	1	9942	2	Y	-0-			-0-
01	10974 X	10458	-0-	-516	-0-	104	1	10354	2	Y	-0-			-0-
02	9912 X	9220	-0-	-692	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-			-0-
03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	105	1	10486	2	Y	-0-			-0-
04	10110 X	9343	-0-	-767	-0-	93	1	9250	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
11	7260 X	7032	-0-	-228	-0-	70	1	6962	2	Y	-0-			-0-
12	7502 X	6661	-0-	-841	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-			-0-
01	7502 X	6966	-0-	-536	-0-	69	1	6897	2	Y	-0-			-0-
02	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	Y	-0-			-0-
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	67	1	6743	2	Y	-0-			-0-
*04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BURGHER "D"		WELL #:		19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1 3738	2	Y	Y	-0-			13
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	41	1 4059	2	Y	Y	-0-			13
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1 4349	2	Y	Y	-0-			13
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1 3608	2	Y	Y	-0-			13
03	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	39	1 3914	2	Y	Y	-0-			13
04	4050 X	3399	-0-	-651	-0-	34	1 3365	2	Y	Y	-0-			13

BURGHER "D"		WELL #:		23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235		
11	3450 X	3219	-0-	-231	-0-	32	1 3187	2	Y	Y	-0-			-0-
12	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	32	1 3171	2	Y	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3021	-0-	-327	-0-	30	1 2991	2	Y	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2811	-0-	-17	-0-	28	1 2783	2	Y	Y	-0-			-0-
03	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	31	1 3061	2	Y	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2952	-0-	-78	-0-	29	1 2923	2	Y	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007		
11	6420 X	6260	-0-	-160	-0-	62	1 6198	2	N	N	-0-			-0-
12	6634 X	6224	-0-	-410	-0-	62	1 6162	2	N	N	-0-			-0-
01	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	85	1 8487	2	N	N	-0-			-0-
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1 6670	2	N	N	-0-			-0-
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	70	1 7017	2	N	N	-0-			-0-
*04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	64	1 6443	2	N	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992		
11	10890 X	10611	-0-	-279	-0-	105	1 10506	2	Y	Y	-0-			58
12	10726 X	8552	-0-	-2174	-0-	85	1 8467	2	Y	Y	-0-			58
01	11594 X	9967	-0-	-1627	-0-	99	1 9868	2	Y	Y	-0-			58
02	10472 X	10164	-0-	-308	-0-	101	1 10063	2	Y	Y	-0-			58
03	11594 X	11174	-0-	-420	-0-	111	1 11063	2	Y	Y	-0-			58
04	10620 X	10460	-0-	-160	-0-	104	1 10356	2	Y	Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035		
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	59	1 5905	2	Y	Y	-0-			5
12	5735 X	5675	-0-	-60	-0-	56	1 5619	2	Y	Y	-0-			5
01	5673 X	5386	-0-	-287	-0-	53	1 5333	2	Y	Y	-0-			5
02	5572 X	4902	-0-	-670	-0-	49	1 4853	2	Y	Y	-0-			5
03	6169 X	5683	-0-	-486	-0-	56	1 5627	2	Y	Y	-0-			5
04	5970 X	5435	-0-	-535	-0-	54	1 5381	2	Y	Y	-0-			5

BURGHER "E"		WELL #:		12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986		
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	36	1 3619	2	Y	Y	-0-			-0-
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	37	1 3713	2	Y	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	37	1 3677	2	Y	Y	-0-			-0-
02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	33	1 3280	2	Y	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	35	1 3534	2	Y	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3407	-0-	-253	-0-	34	1 3373	2	Y	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181		
11	6630 X	5549	-0-	-1081	-0-	55	1 5494	2	Y	Y	-0-			-0-
12	6138 X	5744	-0-	-394	-0-	57	1 5687	2	Y	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5989	-0-	-304	-0-	59	1 5930	2	Y	Y	-0-			-0-
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1 5676	2	Y	Y	-0-			-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1 6253	2	Y	Y	-0-			-0-
*04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1 6066	2	Y	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.//		//CONT.//		020528					
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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-			62 1	6163	2	Y	-0-						17		
12		6386 X	5943	-0-	-443	-0-			59 1	5884	2	Y	-0-						17		
01		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-			65 1	6482	2	Y	-0-						17		
02		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-			57 1	5746	2	Y	-0-						17		
03		6231 X	4801	-0-	-1430	-0-			48 1	4753	2	Y	-0-						17		
04		6030 X	1600	-0-	-4430	-0-			16 1	1584	2	Y	-0-						17		
BURGHER "A"												WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458	
11		4830 X	4208	-0-	-622	-0-			42 1	4166	2	Y	-0-						-0-		
12		4960 X	4045	-0-	-915	-0-			40 1	4005	2	Y	-0-						-0-		
01		4960 X	4124	-0-	-836	-0-			41 1	4083	2	Y	-0-						-0-		
02		4032 X	2963	-0-	-1069	-0-			29 1	2934	2	Y	-0-						-0-		
03		4402 X	3904	-0-	-498	-0-			39 1	3865	2	Y	-0-						-0-		
04		4200 X	3234	-0-	-966	-0-			32 1	3202	2	Y	-0-						-0-		
BURGHER "C"												WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255	
11		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-			81 1	8061	2	Y	-0-						-0-		
12		8339 X	7914	-0-	-425	-0-			78 1	7836	2	Y	-0-						-0-		
01		8494 X	7834	-0-	-660	-0-			78 1	7756	2	Y	-0-						-0-		
02		7728 X	7168	-0-	-560	-0-			71 1	7097	2	Y	-0-						-0-		
03		8556 X	7880	-0-	-676	-0-			78 1	7802	2	Y	-0-						-0-		
04		8130 X	7880	-0-	-250	-0-			78 1	7802	2	Y	-0-						-0-		
IVY, BETTY JEAN												WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942	
11		6030 X	5901	-0-	-129	-0-			58 1	5843	2	Y	-0-						17		
12		6479 X	5425	-0-	-1054	-0-			54 1	5371	2	Y	-0-						17		
01		6479 X	6209	-0-	-270	-0-			61 1	6148	2	Y	-0-						17		
02		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-			56 1	5615	2	Y	-0-						17		
03		5983 X	5869	-0-	-114	-0-			58 1	5811	2	Y	-0-						17		
04		5790 X	5732	-0-	-58	-0-			57 1	5675	2	Y	-0-						17		
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371	
11		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-			75 1	7456	2	Y	-0-						15		
12		7750 X	7619	-0-	-131	-0-			75 1	7544	2	Y	-0-						15		
01		7750 X	7606	-0-	-144	-0-			75 1	7531	2	Y	-0-						15		
02		7056 X	6789	-0-	-267	-0-			67 1	6722	2	Y	-0-						15		
03		7781 X	7507	-0-	-274	-0-			74 1	7433	2	Y	-0-						15		
04		7530 X	7295	-0-	-235	-0-			72 1	7223	2	Y	-0-						15		
BURGHER "C"												WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233	
11		4380 X	4338	-0-	-42	-0-			43 1	4295	2	Y	-0-						-0-		
12		4526 X	3953	-0-	-573	-0-			39 1	3914	2	Y	-0-						-0-		
01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-			47 1	4729	2	Y	-0-						-0-		
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-			40 1	3994	2	Y	-0-						-0-		
03		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-			44 1	4431	2	Y	-0-						-0-		
*04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-			40 1	3987	2	Y	-0-						-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012	
11		5370 X	5026	-0-	-344	-0-			50 1	4976	2	Y	-0-						105		
12		5394 X	5209	-0-	-185	-0-			52 1	5157	2	Y	-0-						105		
01		5239 X	4438	-0-	-801	-0-			44 1	4394	2	Y	-0-						105		
02		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-			54 1	5425	2	Y	-0-						105		
03		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-			54 1	5425	2	Y	-0-						105		
*04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-			51 1	5134	2	Y	-0-						105		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
APC CLARIDGE "A"													
WELL #: 6													
RRCID -> 199295													
COMPL. DATE 12/17/2003													
TOTAL DEPTH 13300													
PERF.13034 - 13044													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-		45
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-		45
01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-		45
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-		45
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-		45
04	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-		45
BONNER, HUNTER "A"													
WELL #: 11													
RRCID -> 200246													
COMPL. DATE 01/03/2004													
TOTAL DEPTH 13448													
PERF. 0 - 13142													
11	5370 X	5153	-0-	-217	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-		23
12	5549 X	5149	-0-	-400	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-		23
01	5456 X	5070	-0-	-386	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-		23
02	4928 X	4591	-0-	-337	-0-	45	1	4546	2	Y	-0-		23
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-		23
04	5160 X	5029	-0-	-131	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-		23
IVY, BETTY JEAN "A"													
WELL #: 19													
RRCID -> 200779													
COMPL. DATE 02/03/2004													
TOTAL DEPTH 13255													
PERF.12812 - 12960													
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-		-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-		-0-
01	4464 X	4043	-0-	-421	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-		-0-
02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	3945	-0-	-519	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-		-0-
04	4140 X	3853	-0-	-287	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A"													
WELL #: 11													
RRCID -> 200937													
COMPL. DATE 01/06/2004													
TOTAL DEPTH 13360													
PERF.13036 - 13140													
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-		104
12	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	105	1	10515	2	Y	-0-		104
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-		104
02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-		104
03	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-		104
*04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	2	Y	-0-		104
BONNER, HUNTER "A"													
WELL #: 12													
RRCID -> 201165													
COMPL. DATE 02/06/2004													
TOTAL DEPTH 13340													
PERF.12932 - 13116													
11	7140 X	6730	-0-	-410	-0-	67	1	6663	2	Y	-0-		3
12	7626 X	6781	-0-	-845	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-		3
01	7626 X	6589	-0-	-1037	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-		3
02	6888 X	6486	-0-	-402	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-		3
03	7564 X	6452	-0-	-1112	-0-	64	1	6388	2	Y	-0-		3
04	6720 X	6274	-0-	-446	-0-	62	1	6212	2	Y	-0-		3
BURGHER "D"													
WELL #: 24													
RRCID -> 201513													
COMPL. DATE 03/04/2004													
TOTAL DEPTH 13340													
PERF.12975 - 13140													
11	6750 X	6199	-0-	-551	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-		15
12	6572 X	6294	-0-	-278	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-		15
01	6572 X	6033	-0-	-539	-0-	60	1	5973	2	Y	-0-		15
02	5684 X	5668	-0-	-16	-0-	56	1	5612	2	Y	-0-		15
03	6293 X	6081	-0-	-212	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-		15
04	6090 X	5809	-0-	-281	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-		15
PARKER, LOUETTA "A"													
WELL #: 2													
RRCID -> 202042													
COMPL. DATE 02/11/2004													
TOTAL DEPTH 16828													
PERF.14812 - 16815													
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	N	-0-		70
12	10664 X	10420	-0-	-244	-0-	103	1	10317	2	N	-0-		70
01	10664 X	10347	-0-	-317	-0-	102	1	10245	2	N	-0-		70
02	9632 X	9469	-0-	-163	-0-	94	1	9375	2	N	-0-		70
03	10664 X	10371	-0-	-293	-0-	103	1	10268	2	N	-0-		70
04	10320 X	10056	-0-	-264	-0-	100	1	9956	2	N	-0-		70

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BURGHER "E"															
WELL #: 16															
RRCID -> 202172															
COMPL. DATE 02/25/2004															
TOTAL DEPTH 13350															
PERF.13044 - 13154															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10920 X	10050	-0-	-870	-0-	100	1	9950	2	Y	-0-			-0-	
12	11284 X	10269	-0-	-1015	-0-	102	1	10167	2	Y	-0-			-0-	
01	11067 X	9623	-0-	-1444	-0-	95	1	9528	2	Y	-0-			-0-	
02	9576 X	8995	-0-	-581	-0-	89	1	8906	2	Y	-0-			-0-	
03	10385 X	9324	-0-	-1061	-0-	92	1	9232	2	Y	-0-			-0-	
04	10050 X	9058	-0-	-992	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "G"															
WELL #: 14															
RRCID -> 202174															
COMPL. DATE 04/08/2004															
TOTAL DEPTH 13260															
PERF.12944 - 12952															
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-			-0-	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-			-0-	
01	682 N	560	-0-	-122	-0-	6	1	554	2	Y	-0-			-0-	
02	1064 N	559	-0-	-505	-0-	6	1	553	2	Y	-0-			-0-	
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			-0-	
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-			-0-	
KNOWLES "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 202254															
COMPL. DATE 04/08/2004															
TOTAL DEPTH 17290															
PERF.15170 - 16620															
11	11340 X	10761	-0-	-579	-0-	107	1	10654	2	N	-0-			-0-	
12	11532 X	11024	-0-	-508	-0-	109	1	10915	2	N	-0-			-0-	
01	11439 X	10895	-0-	-544	-0-	108	1	10787	2	N	-0-			-0-	
02	9940 X	9684	-0-	-256	-0-	96	1	9588	2	N	-0-			-0-	
03	11005 X	10460	-0-	-545	-0-	104	1	10356	2	N	-0-			-0-	
04	10650 X	10116	-0-	-534	-0-	100	1	10016	2	N	-0-			-0-	
OLAJUWON "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 202286															
COMPL. DATE 02/27/2004															
TOTAL DEPTH 16790															
PERF.14873 - 16506															
11	6300 X	6236	-0-	-64	-0-	62	1	6174	2	N	-0-			-0-	
12	6479 X	6373	-0-	-106	-0-	63	1	6310	2	N	-0-			-0-	
01	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	66	1	6582	2	N	-0-			-0-	
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	N	-0-			-0-	
03	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	66	1	6595	2	N	-0-			-0-	
*04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	62	1	6160	2	N	-0-			-0-	
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 14															
RRCID -> 202805															
COMPL. DATE 05/06/2004															
TOTAL DEPTH 13450															
PERF.12908 - 13029															
11	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	72	1	7153	2	Y	-0-			79	
12	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	70	1	6950	2	Y	-0-			79	
01	7223 X	6996	-0-	-227	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-			79	
02	6888 X	6685	-0-	-203	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-			79	
03	7626 X	7109	-0-	-517	-0-	70	1	7039	2	Y	-0-			79	
04	7230 X	6548	-0-	-682	-0-	65	1	6483	2	Y	-0-			79	
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 202810															
COMPL. DATE 03/23/2004															
TOTAL DEPTH 13375															
PERF.13002 - 13185															
11	5100 X	4772	-0-	-328	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			1	
12	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			1	
01	5425 X	4363	-0-	-1062	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			1	
02	4312 X	4167	-0-	-145	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-			1	
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-			1	
04	4620 X	4476	-0-	-144	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			1	
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 202834															
COMPL. DATE 05/13/2004															
TOTAL DEPTH 13550															
PERF.13346 - 13356															
11	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	97	1	9696	2	Y	-0-			-0-	
12	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	10215	2	Y	-0-			-0-	
01	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-			-0-	
02	9128 X	8973	-0-	-155	-0-	89	1	8884	2	Y	-0-			-0-	
03	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	100	1	9998	2	Y	-0-			-0-	
04	9990 X	9173	-0-	-817	-0-	91	1	9082	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PICKENS "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 202856														
COMPL. DATE 10/16/2003														
TOTAL DEPTH 17376														
PERF.15099 - 17100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	6068	-0-	-232	-0-	60	1	6008	2	N	-0-			-0-
12	6417 X	6277	-0-	-140	-0-	62	1	6215	2	N	-0-			-0-
01	6417 X	6251	-0-	-166	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
02	5684 X	5665	-0-	-19	-0-	56	1	5609	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	6222	-0-	-71	-0-	62	1	6160	2	N	-0-			-0-
04	6060 X	6005	-0-	-55	-0-	59	1	5946	2	N	-0-			-0-
WILLIFORD "C"														
WELL #: 2														
RRCID -> 202858														
COMPL. DATE 10/06/2003														
TOTAL DEPTH 16508														
PERF.14880 - 16245														
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			5
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			5
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			5
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			5
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			5
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			5
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 202860														
COMPL. DATE 11/19/2003														
TOTAL DEPTH 13279														
PERF.12891 - 13049														
11	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-			94
12	3100 N	3130	-0-	30	30	31	1	3099	2	Y	-0-			94
01	3088 X	3058	-0-	-30	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			94
02	2772 X	2731	-0-	-41	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-			94
03	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			94
*04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-			94
REED "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 202863														
COMPL. DATE 01/16/2008														
TOTAL DEPTH 16940														
PERF.14890 - 15507														
11	4020 X	4000	-0-	-20	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			27
12	4154 X	4061	-0-	-93	-0-	40	1	4021	2	N	-0-			27
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	40	1	4031	2	N	-0-			27
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	37	1	3661	2	N	-0-			27
03	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	40	1	3989	2	N	-0-			27
04	3960 X	3714	-0-	-246	-0-	37	1	3677	2	N	-0-			27
APC ANDERSON														
WELL #: 6														
RRCID -> 202892														
COMPL. DATE 11/22/2003														
TOTAL DEPTH 13430														
PERF.13023 - 13270														
11	12180 X	10985	-0-	-1195	-0-	109	1	10876	2	N	-0-			-0-
12	12400 X	11364	-0-	-1036	-0-	113	1	11251	2	N	-0-			-0-
01	12276 X	11576	-0-	-700	-0-	115	1	11461	2	N	-0-			-0-
02	11088 X	10936	-0-	-152	-0-	108	1	10828	2	N	-0-			-0-
03	12214 X	11722	-0-	-492	-0-	116	1	11606	2	N	-0-			-0-
*04	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	112	1	11236	2	N	-0-			-0-
PERRENOT "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 202951														
COMPL. DATE 02/11/2004														
TOTAL DEPTH 17100														
PERF.14900 - 16846														
11	3300 X	3179	-0-	-121	-0-	31	1	3148	2	N	-0-			13
12	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	32	1	3191	2	N	-0-			13
01	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	32	1	3151	2	N	-0-			13
02	2968 X	2883	-0-	-85	-0-	29	1	2854	2	N	-0-			13
03	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			13
04	3180 X	3171	-0-	-9	-0-	31	1	3140	2	N	-0-			13
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 14														
RRCID -> 202999														
COMPL. DATE 06/15/2004														
TOTAL DEPTH 13480														
PERF.13144 - 13154														
11	6990 X	6863	-0-	-127	-0-	68	1	6795	2	Y	-0-			20
12	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-			20
01	7223 X	6851	-0-	-372	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-			20
02	6412 X	5967	-0-	-445	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-			20
03	7099 X	5731	-0-	-1368	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-			20
04	6870 X	6688	-0-	-182	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-			20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528									
IVY, PHILLIPS "A"										WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-			15 1	1494	2	Y	-0-					8		
12	1705 N	1539	-0-	-166	-0-			15 1	1524	2	Y	-0-					8		
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-			15 1	1527	2	Y	-0-					8		
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-			13 1	1311	2	Y	-0-					8		
03	1550 N	845	-0-	-705	-0-			8 1	837	2	Y	-0-					8		
*04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			18 1	1816	2	Y	-0-					8		
BURGHER "C"										WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305	
11	7050 X	6624	-0-	-426	-0-			66 1	6558	2	Y	-0-					10		
12	7068 X	6746	-0-	-322	-0-			67 1	6679	2	Y	-0-					10		
01	7068 X	6619	-0-	-449	-0-			66 1	6553	2	Y	-0-					10		
02	6244 X	5893	-0-	-351	-0-			58 1	5835	2	Y	-0-					10		
03	6913 X	6595	-0-	-318	-0-			65 1	6530	2	Y	-0-					10		
04	6630 X	6318	-0-	-312	-0-			63 1	6255	2	Y	-0-					10		
PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720	
11	13620 X	13199	-0-	-421	-0-			131 1	13068	2	N	-0-					18		
12	14012 X	13669	-0-	-343	-0-			135 1	13534	2	N	-0-					18		
01	13888 X	13645	-0-	-243	-0-			135 1	13510	2	N	-0-					18		
02	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-			119 1	11907	2	N	-0-					18		
03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-			132 1	13159	2	N	-0-					18		
*04	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-			128 1	12752	2	N	-0-					18		
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132	
11	6150 X	5783	-0-	-367	-0-			57 1	5726	2	Y	-0-					62		
12	6200 X	5750	-0-	-450	-0-			57 1	5693	2	Y	-0-					62		
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-			55 1	5545	2	Y	-0-					62		
02	5376 X	5317	-0-	-59	-0-			53 1	5264	2	Y	-0-					62		
03	5952 X	5536	-0-	-416	-0-			55 1	5481	2	Y	-0-					62		
04	5760 X	4987	-0-	-773	-0-			49 1	4938	2	Y	-0-					62		
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134	
11	6660 X	6580	-0-	-80	-0-			65 1	6515	2	Y	-0-					8		
12	6975 X	6220	-0-	-755	-0-			62 1	6158	2	Y	-0-					8		
01	6975 X	6403	-0-	-572	-0-			63 1	6340	2	Y	-0-					8		
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			60 1	5971	2	Y	-0-					8		
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-			67 1	6688	2	Y	-0-					8		
*04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-			66 1	6553	2	Y	-0-					8		
DYNEGY "C"										WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868	
11	6870 X	6573	-0-	-297	-0-			65 1	6508	2	N	-0-					-0-		
12	7068 X	6819	-0-	-249	-0-			68 1	6751	2	N	-0-					-0-		
01	7068 X	6786	-0-	-282	-0-			67 1	6719	2	N	-0-					-0-		
02	6076 X	5948	-0-	-128	-0-			59 1	5889	2	N	-0-					-0-		
03	6727 X	6233	-0-	-494	-0-			62 1	6171	2	N	-0-					-0-		
04	6510 X	6001	-0-	-509	-0-			59 1	5942	2	N	-0-					-0-		
BURGHER "A"										WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310	
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-			43 1	4337	2	Y	-0-					-0-		
12	4433 X	4280	-0-	-153	-0-			42 1	4238	2	Y	-0-					-0-		
01	4433 X	4144	-0-	-289	-0-			41 1	4103	2	Y	-0-					-0-		
02	4004 X	3962	-0-	-42	-0-			39 1	3923	2	Y	-0-					-0-		
03	4433 X	4294	-0-	-139	-0-			43 1	4251	2	Y	-0-					-0-		
04	4290 X	4118	-0-	-172	-0-			41 1	4077	2	Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11250 X	10738	-0-	-512	-0-	106	1	10632	2	N	-0-			10	
12	11625 X	10898	-0-	-727	-0-	108	1	10790	2	N	-0-			10	
01	11625 X	10803	-0-	-822	-0-	107	1	10696	2	N	-0-			10	
02	9548 X	5118	-0-	-4430	-0-	51	1	5067	2	N	-0-			10	
03	10571 X	4764	-0-	-5807	-0-	47	1	4717	2	N	-0-			10	
04	10230 X	2464	-0-	-7766	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			10	
BURGHER "A"															
WELL #: 17															
RRCID -> 204551															
COMPL. DATE 07/27/2004															
TOTAL DEPTH 13683															
PERF.13046 - 13476															
11	3930 X	3261	-0-	-669	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-			2	
12	4061 X	3753	-0-	-308	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			2	
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			2	
02	3668 X	3215	-0-	-453	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			2	
03	4061 X	3455	-0-	-606	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			2	
04	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			2	
EVANS "A"															
WELL #: 13															
RRCID -> 204926															
COMPL. DATE 07/13/2004															
TOTAL DEPTH 13542															
PERF.13292 - 13297															
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	52	1	5241	2	Y	-0-			3	
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-			3	
01	5301 X	5152	-0-	-149	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			3	
02	4704 X	4481	-0-	-223	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			3	
03	5208 X	5008	-0-	-200	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			3	
04	5040 X	4738	-0-	-302	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			3	
REED "C"															
WELL #: 2															
RRCID -> 205075															
COMPL. DATE 05/19/2004															
TOTAL DEPTH 16888															
PERF.13268 - 16744															
11	7470 X	7261	-0-	-209	-0-	72	1	7189	2	N	-0-			23	
12	7657 X	7242	-0-	-415	-0-	72	1	7170	2	N	-0-			23	
01	7564 X	7119	-0-	-445	-0-	70	1	7049	2	N	-0-			23	
02	6748 X	6384	-0-	-364	-0-	63	1	6321	2	N	-0-			23	
03	7471 X	6981	-0-	-490	-0-	69	1	6912	2	N	-0-			23	
04	7230 X	6673	-0-	-557	-0-	66	1	6607	2	N	-0-			23	
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 20															
RRCID -> 205145															
COMPL. DATE 08/10/2004															
TOTAL DEPTH 13276															
PERF.12990 - 13000															
11	8280 X	7121	-0-	-1159	-0-	71	1	7050	2	Y	-0-			-0-	
12	8556 X	6597	-0-	-1959	-0-	65	1	6532	2	Y	-0-			-0-	
01	8339 X	7572	-0-	-767	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-			-0-	
02	6860 X	6469	-0-	-391	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-			-0-	
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	80	1	8033	2	Y	-0-			-0-	
*04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	75	1	7548	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 18															
RRCID -> 205148															
COMPL. DATE 07/02/2004															
TOTAL DEPTH 13586															
PERF.13340 - 13350															
11	6750 X	6065	-0-	-685	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-			-0-	
12	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-	
01	6324 X	6060	-0-	-264	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-			-0-	
02	5712 X	5515	-0-	-197	-0-	55	1	5460	2	Y	-0-			-0-	
03	6262 X	5689	-0-	-573	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-			-0-	
04	6060 X	5783	-0-	-277	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			-0-	
EVANS "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 205153															
COMPL. DATE 07/09/2004															
TOTAL DEPTH 13545															
PERF.13234 - 13244															
11	3540 X	3364	-0-	-176	-0-	33	1	3331	2	Y	-0-			-0-	
12	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-			-0-	
01	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			-0-	
02	3192 X	2820	-0-	-372	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-			-0-	
03	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			-0-	
04	3360 X	2352	-0-	-1008	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
IVY, BETTY JEAN "A"													
WELL #: 21													
RRCID -> 205539													
COMPL. DATE 07/16/2004													
TOTAL DEPTH 13210													
PERF.12945 - 12955													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6960 X	6400	-0-	-560	-0-	63 1	6337 2	Y	-0-			7	
12	7192 X	6264	-0-	-928	-0-	62 1	6202 2	Y	-0-			7	
01	6851 X	6427	-0-	-424	-0-	64 1	6363 2	Y	-0-			7	
02	6188 X	5689	-0-	-499	-0-	56 1	5633 2	Y	-0-			7	
03	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	63 1	6265 2	Y	-0-			7	
04	6390 X	6342	-0-	-48	-0-	63 1	6279 2	Y	-0-			7	
IVY, PHILLIP "A"													
WELL #: 19													
RRCID -> 205542													
COMPL. DATE 07/02/2004													
TOTAL DEPTH 13650													
PERF.13182 - 13310													
11	4980 X	4975	-0-	-5	-0-	49 1	4926 2	Y	-0-			-0-	
12	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	49 1	4901 2	Y	-0-			-0-	
01	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	47 1	4675 2	Y	-0-			-0-	
02	4648 X	4232	-0-	-416	-0-	42 1	4190 2	Y	-0-			-0-	
03	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	50 1	5000 2	Y	-0-			-0-	
04	4980 X	4800	-0-	-180	-0-	48 1	4752 2	Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"													
WELL #: 22													
RRCID -> 206501													
COMPL. DATE 12/01/2004													
TOTAL DEPTH 13255													
PERF.12906 - 13040													
11	4680 X	4373	-0-	-307	-0-	43 1	4330 2	Y	-0-			-0-	
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	46 1	4550 2	Y	-0-			-0-	
01	4836 X	4578	-0-	-258	-0-	45 1	4533 2	Y	-0-			-0-	
02	4200 X	3986	-0-	-214	-0-	39 1	3947 2	Y	-0-			-0-	
03	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	44 1	4447 2	Y	-0-			-0-	
04	4440 X	4301	-0-	-139	-0-	43 1	4258 2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "G"													
WELL #: 10													
RRCID -> 206675													
COMPL. DATE 10/08/2004													
TOTAL DEPTH 13533													
PERF.13096 - 13162													
11	2550 N	2154	-0-	-396	-0-	21 1	2133 2	Y	-0-			-0-	
12	2697 N	2409	-0-	-288	-0-	24 1	2385 2	Y	-0-			-0-	
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	24 1	2372 2	Y	-0-			-0-	
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21 1	2118 2	Y	-0-			-0-	
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	27 1	2661 2	Y	-0-			-0-	
*04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	25 1	2458 2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"													
WELL #: 16													
RRCID -> 207137													
COMPL. DATE 04/29/2004													
TOTAL DEPTH 13615													
PERF.13400 - 13410													
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	73 1	7263 2	Y	-0-			-0-	
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	69 1	6932 2	Y	-0-			-0-	
01	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	66 1	6641 2	Y	-0-			-0-	
02	7000 X	5937	-0-	-1063	-0-	59 1	5878 2	Y	-0-			-0-	
03	7750 X	6543	-0-	-1207	-0-	65 1	6478 2	Y	-0-			-0-	
04	7350 X	6139	-0-	-1211	-0-	61 1	6078 2	Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"													
WELL #: 17													
RRCID -> 207176													
COMPL. DATE 06/20/2004													
TOTAL DEPTH 13444													
PERF.13034 - 13282													
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	39 1	3855 2	Y	-0-			24	
12	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	38 1	3789 2	Y	-0-			24	
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	38 1	3816 2	Y	-0-			24	
02	3808 X	3108	-0-	-700	-0-	31 1	3077 2	Y	-0-			24	
03	4216 X	3642	-0-	-574	-0-	36 1	3606 2	Y	-0-			24	
04	3900 X	3698	-0-	-202	-0-	37 1	3661 2	Y	-0-			24	
PARKER, LOUETTA "A"													
WELL #: 4													
RRCID -> 207177													
COMPL. DATE 06/24/2004													
TOTAL DEPTH 16965													
PERF.14930 - 16892													
11	5550 X	5260	-0-	-290	-0-	52 1	5208 2	Y	-0-			18	
12	5735 X	5295	-0-	-440	-0-	52 1	5243 2	Y	-0-			18	
01	5735 X	5257	-0-	-478	-0-	52 1	5205 2	Y	-0-			18	
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	48 1	4791 2	Y	-0-			18	
03	4867 X	4841	-0-	-26	-0-	48 1	4793 2	Y	-0-			18	
*04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	51 1	5051 2	Y	-0-			18	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5580 X	5510	-0-	-70	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-		4
12		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-		4
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-		4
02		5152 X	5080	-0-	-72	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-		4
03		5735 X	5552	-0-	-183	-0-	55	1	5497	2	Y	-0-		4
04		5550 X	5344	-0-	-206	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-		4
BURGHER "G"														
WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080														
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	935	2	Y	-0-		13
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-		13
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	733	2	Y	-0-		13
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	873	2	Y	-0-		13
03		961 N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	Y	-0-		13
*04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-		13
BURGHER "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
11		12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	127	1	12732	2	Y	-0-		22
12		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	127	1	12743	2	Y	-0-		22
01		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	124	1	12439	2	Y	-0-		22
02		12012 X	10115	-0-	-1897	-0-	100	1	10015	2	Y	-0-		22
03		13299 X	12415	-0-	-884	-0-	123	1	12292	2	Y	-0-		22
04		12870 X	11921	-0-	-949	-0-	118	1	11803	2	Y	-0-		22
EVANS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
11		6780 X	6210	-0-	-570	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-		-0-
12		6882 X	6405	-0-	-477	-0-	63	1	6342	2	Y	-0-		-0-
01		6851 X	6446	-0-	-405	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-		-0-
02		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-		-0-
03		6479 X	6461	-0-	-18	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-		-0-
04		6240 X	6215	-0-	-25	-0-	62	1	6153	2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346														
11		1410 N	1330	-0-	-80	-0-	13	1	1317	2	N	-0-		13
12		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	13	1	1341	2	N	-0-		13
01		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	13	1	1316	2	N	-0-		13
02		1232 N	1206	-0-	-26	-0-	12	1	1194	2	N	-0-		13
03		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	13	1	1338	2	N	-0-		13
*04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	-0-		13
BURGHER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369														
11		7350 X	6814	-0-	-536	-0-	67	1	6747	2	Y	-0-		78
12		7316 X	7060	-0-	-256	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-		78
01		7316 X	6827	-0-	-489	-0-	68	1	6759	2	Y	-0-		78
02		5740 X	5543	-0-	-197	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-		78
03		6355 X	6108	-0-	-247	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-		78
*04		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	Y	-0-		78
APC ANDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666														
11		12270 X	11553	-0-	-717	-0-	114	1	11439	2	N	-0-		-0-
12		12400 X	12017	-0-	-383	-0-	119	1	11898	2	N	-0-		-0-
01		12400 X	12179	-0-	-221	-0-	121	1	12058	2	N	-0-		-0-
02		10948 X	10834	-0-	-114	-0-	107	1	10727	2	N	-0-		-0-
03		12090 X	11765	-0-	-325	-0-	116	1	11649	2	N	-0-		-0-
04		11730 X	11390	-0-	-340	-0-	113	1	11277	2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//			25978 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528															
APC CLARIDGE "A"			WELL #:			9			RRCID -> 211853			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		4890 X	4323	-0-	-567	-0-					43 1	4280 2	Y	-0-						13	
12		4898 X	4047	-0-	-851	-0-					40 1	4007 2	Y	-0-						13	
01		4743 X	4577	-0-	-166	-0-					45 1	4532 2	Y	-0-						13	
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-					39 1	3881 2	Y	-0-						13	
03		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-					44 1	4412 2	Y	-0-						13	
*04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-					42 1	4187 2	Y	-0-						13	
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:			15			RRCID -> 212709			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958			
11		6060 X	5854	-0-	-206	-0-					58 1	5796 2	Y	-0-						-0-	
12		6262 X	6088	-0-	-174	-0-					60 1	6028 2	Y	-0-						-0-	
01		6262 X	5932	-0-	-330	-0-					59 1	5873 2	Y	-0-						-0-	
02		5544 X	4399	-0-	-1145	-0-					44 1	4355 2	Y	-0-						-0-	
03		6076 X	5380	-0-	-696	-0-					53 1	5327 2	Y	-0-						-0-	
04		5880 X	5300	-0-	-580	-0-					52 1	5248 2	Y	-0-						-0-	
APC CLARIDGE "A"						WELL #:			8			RRCID -> 212711			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391			
11		3900 X	3748	-0-	-152	-0-					37 1	3711 2	Y	-0-						-0-	
12		4030 X	3805	-0-	-225	-0-					38 1	3767 2	Y	-0-						-0-	
01		4030 X	3766	-0-	-264	-0-					37 1	3729 2	Y	-0-						-0-	
02		3556 X	3151	-0-	-405	-0-					31 1	3120 2	Y	-0-						-0-	
03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-					40 1	3983 2	Y	-0-						-0-	
04		3750 X	3599	-0-	-151	-0-					36 1	3563 2	Y	-0-						-0-	
PICKENS "A"						WELL #:			1			RRCID -> 212912			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040			
11		9990 X	9496	-0-	-494	-0-					94 1	9402 2	N	-0-						20	
12		10323 X	10299	-0-	-24	-0-					102 1	10197 2	N	-0-						20	
01		10323 X	10077	-0-	-246	-0-					100 1	9977 2	N	-0-						20	
02		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-					93 1	9262 2	N	-0-						20	
03		10137 X	9957	-0-	-180	-0-					99 1	9858 2	N	-0-						20	
04		9810 X	9723	-0-	-87	-0-					96 1	9627 2	N	-0-						20	
WILLIFORD "A"						WELL #:			6H			RRCID -> 213582			COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931			
11		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-					125 1	12477 2	Y	-0-						2	
12		12369 X	11297	-0-	-1072	-0-					112 1	11185 2	Y	-0-						2	
01		12369 X	9766	-0-	-2603	-0-					97 1	9669 2	Y	-0-						2	
02		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-					140 1	14024 2	Y	-0-						2	
03		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-					101 1	10073 2	Y	-0-						2	
*04		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-					111 1	11062 2	Y	-0-						2	
BURGHER "D"						WELL #:			25			RRCID -> 213643			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570			
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-					42 1	4155 2	Y	-0-						3	
12		3379 X	2383	-0-	-996	-0-					24 1	2359 2	Y	-0-						3	
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-					37 1	3654 2	Y	-0-						3	
02		3500 X	502	-0-	-2998	-0-					5 1	497 2	Y	-0-						3	
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-							Y	-0-						3	
*04		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-					50 1	5016 2	Y	-0-						3	
APC CLARIDGE "A"						WELL #:			10			RRCID -> 215778			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307			
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-					36 1	3631 2	Y	-0-						-0-	
12		3720 X	3649	-0-	-71	-0-					36 1	3613 2	Y	-0-						-0-	
01		3782 X	3396	-0-	-386	-0-					34 1	3362 2	Y	-0-						-0-	
02		3332 X	3158	-0-	-174	-0-					31 1	3127 2	Y	-0-						-0-	
03		3689 X	3619	-0-	-70	-0-					36 1	3583 2	Y	-0-						-0-	
04		3570 X	3454	-0-	-116	-0-					34 1	3420 2	Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
J & L PARKER "E"				WELL #:	6	RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-			55 1	5519 2	Y		-0-						-0-
12	5177 X	4908	-0-	-269	-0-			49 1	4859 2	Y		-0-						-0-
01	5177 X	5163	-0-	-14	-0-			51 1	5112 2	Y		-0-						-0-
02	5208 X	4461	-0-	-747	-0-			44 1	4417 2	Y		-0-						-0-
03	5766 X	4768	-0-	-998	-0-			47 1	4721 2	Y		-0-						-0-
04	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-			43 1	4317 2	Y		-0-						-0-
PHILLIP IVY "A"				WELL #:	21	RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900						
11	3660 X	3429	-0-	-231	-0-			34 1	3395 2	Y		-0-						15
12	3782 X	3718	-0-	-64	-0-			37 1	3681 2	Y		-0-						15
01	3782 X	3531	-0-	-251	-0-			35 1	3496 2	Y		-0-						15
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-			34 1	3403 2	Y		-0-						15
03	3720 X	3565	-0-	-155	-0-			35 1	3530 2	Y		-0-						15
04	3600 X	3515	-0-	-85	-0-			35 1	3480 2	Y		-0-						15
BURGHER "C"				WELL #:	24	RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288						
11	9660 X	8840	-0-	-820	-0-			88 1	8752 2	N		-0-						-0-
12	9672 X	7868	-0-	-1804	-0-			78 1	7790 2	N		-0-						-0-
01	9982 X	8861	-0-	-1121	-0-			88 1	8773 2	N		-0-						-0-
02	8736 X	7852	-0-	-884	-0-			78 1	7774 2	N		-0-						-0-
03	9672 X	8800	-0-	-872	-0-			87 1	8713 2	N		-0-						-0-
04	8850 X	7987	-0-	-863	-0-			79 1	7908 2	N		-0-						-0-
STOREY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808						
11	17160 X	17048	-0-	-112	-0-			169 1	16879 2	N		-0-						-0-
12	17856 X	17363	-0-	-493	-0-			172 1	17191 2	N		-0-						-0-
01	17856 X	17087	-0-	-769	-0-			169 1	16918 2	N		-0-						-0-
02	15792 X	14966	-0-	-826	-0-			148 1	14818 2	N		-0-						-0-
03	17484 X	16729	-0-	-755	-0-			166 1	16563 2	N		-0-						-0-
04	16920 X	16320	-0-	-600	-0-			162 1	16158 2	N		-0-						-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	8 H	RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804						
11	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-			107 1	10670 2	N		-0-						32
12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-			106 1	10580 2	N		-0-						32
01	10416 X	7451	-0-	-2965	-0-			74 1	7377 2	N		-0-						32
02	11256 X	10386	-0-	-870	-0-			103 1	10283 2	N		-0-						32
03	12462 X	6469	-0-	-5993	-0-			64 1	6405 2	N		-0-						32
*04	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-			117 1	11723 2	N		-0-						32
WILLIFORD "A"				WELL #:	7 H	RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060						
11	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-			106 1	10617 2	N		-0-						15
								116 3										
12	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-			113 1	11337 2	N		-0-						15
								1283 3										
01	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-			114 1	11371 2	N		-0-						15
								299 3										
02	10220 X	9907	-0-	-313	-0-			94 1	9367 2	N		-0-						15
								446 3										
03	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-			103 1	10282 2	N		-0-						15
								1066 3										
*04	11940 X	10506	-0-	-1434	-0-			101 1	10087 2	N		-0-						15
								318 3										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HEGWARD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	N	-0-			6
12	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	55	1	5478	2	N	-0-			6
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	56	1	5582	2	N	-0-			6
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	52	1	5218	2	N	-0-			6
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	N	-0-			6
*04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	51	1	5060	2	N	-0-			6
JONES, ABE "A"													WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A	
11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	182	1	18220	2	N	-0-			15
12	19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	192	1	19153	2	N	-0-			15
01	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	194	1	19446	2	N	-0-			15
02	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	167	1	16677	2	N	-0-			15
03	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	189	1	18923	2	N	-0-			15
*04	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	178	1	17811	2	N	-0-			15
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526	
11	18210 X	17630	-0-	-580	-0-	175	1	17455	2	N	-0-			-0-
12	18817 X	17155	-0-	-1662	-0-	170	1	16985	2	N	-0-			-0-
01	18755 X	16929	-0-	-1826	-0-	168	1	16761	2	N	-0-			-0-
02	15624 X	15622	-0-	-2	-0-	155	1	15467	2	N	-0-			-0-
03	17298 X	17236	-0-	-62	-0-	171	1	17065	2	N	-0-			-0-
04	16740 X	15188	-0-	-1552	-0-	150	1	15038	2	N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060	
11	6360 X	6111	-0-	-249	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-			-0-
12	6572 X	6519	-0-	-53	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-			-0-
01	6541 X	6381	-0-	-160	-0-	63	1	6318	2	Y	-0-			-0-
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5486	2	Y	-0-			-0-
03	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-			-0-
*04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-			-0-
HOLLOWAY "A"													WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589	
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	N	-0-			28
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	N	-0-			28
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-			28
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	N	-0-			28
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	-0-			28
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-			28
APC ANDERSON													WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342	
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			39
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	34	1	3444	2	N	-0-			39
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-			39
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			39
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	N	-0-			39
*04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	N	-0-			39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
REED "C"													
WELL #: 5													
RRCID -> 231651													
COMPL. DATE 08/06/2007													
TOTAL DEPTH 16782													
PERF.14711 - 16713													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	164	1	16352	2	N	-0-	5
12		16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	159	1	15946	2	N	-0-	5
01		15779 X	14754	-0-	-1025	-0-	146	1	14608	2	N	-0-	5
02		15820 X	13221	-0-	-2599	-0-	131	1	13090	2	N	-0-	5
03		17515 X	15006	-0-	-2509	-0-	149	1	14857	2	N	-0-	5
04		16530 X	12739	-0-	-3791	-0-	126	1	12612	2	N	1	6
							1	9					
CUNNINGHAM "A"													
WELL #: 1													
RRCID -> 233454													
COMPL. DATE 02/12/2008													
TOTAL DEPTH 16755													
PERF.14885 - 15014													
11		7380 X	6603	-0-	-777	-0-	65	1	6538	2	N	-0-	5
12		7316 X	6813	-0-	-503	-0-	67	1	6746	2	N	-0-	5
01		7316 X	6801	-0-	-515	-0-	67	1	6734	2	N	-0-	5
02		6300 X	6104	-0-	-196	-0-	60	1	6044	2	N	-0-	5
03		6975 X	5950	-0-	-1025	-0-	59	1	5890	2	N	1	6
							1	9					
04		6600 X	5844	-0-	-756	-0-	58	1	5786	2	N	-0-	6
HEGWARD "A"													
WELL #: 2													
RRCID -> 233558													
COMPL. DATE 12/18/2007													
TOTAL DEPTH 15875													
PERF.15191 - 15580													
11		9780 X	6128	-0-	-3652	-0-	61	1	6067	2	N	-0-	5
12		10106 X	5813	-0-	-4293	-0-	58	1	5755	2	N	-0-	5
01		10106 X	6782	-0-	-3324	-0-	67	1	6715	2	N	-0-	5
02		6328 X	2204	-0-	-4124	-0-	22	1	2182	2	N	-0-	5
03		6727 X	4919	-0-	-1808	-0-	49	1	4870	2	N	-0-	5
*04		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	80	1	7956	2	N	-0-	5
STOREY "A"													
WELL #: 2													
RRCID -> 233561													
COMPL. DATE 01/14/2007													
TOTAL DEPTH 16635													
PERF.14616 - 16521													
11		17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	172	1	17159	2	N	-0-	11
12		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	171	1	17068	2	N	-0-	11
01		17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	169	1	16871	2	N	-0-	-0-
02		15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	149	1	14944	2	N	-0-	-0-
03		16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	166	1	16647	2	N	-0-	-0-
*04		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	169	1	16935	2	N	-0-	-0-
PARKER, LOUETTA "A"													
WELL #: 5													
RRCID -> 233807													
COMPL. DATE 01/28/2008													
TOTAL DEPTH 15500													
PERF.15016 - 15367													
11		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	159	1	15881	2	N	-0-	-0-
12		15376 X	15194	-0-	-182	-0-	150	1	15044	2	N	-0-	-0-
01		15872 X	10627	-0-	-5245	-0-	105	1	10522	2	N	-0-	-0-
02		14980 X	12754	-0-	-2226	-0-	126	1	12628	2	N	-0-	-0-
03		16585 X	12165	-0-	-4420	-0-	120	1	12045	2	N	-0-	-0-
04		16050 X	5763	-0-	-10287	-0-	57	1	5706	2	N	-0-	-0-
REED "C"													
WELL #: 3													
RRCID -> 234312													
COMPL. DATE 10/28/2007													
TOTAL DEPTH 16780													
PERF.16040 - 16163													
11		8760 X	7581	-0-	-1179	-0-	75	1	7506	2	N	-0-	5
12		8804 X	8116	-0-	-688	-0-	80	1	8036	2	N	-0-	5
01		8742 X	8481	-0-	-261	-0-	84	1	8397	2	N	-0-	5
02		7448 X	7412	-0-	-36	-0-	73	1	7339	2	N	-0-	5
03		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	N	-0-	5
04		7980 X	7769	-0-	-211	-0-	77	1	7692	2	N	-0-	5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
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	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1230 X	44	-0-	-1186	-0-			44 2			N	-0-				47	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				47	
01	279 N	175	-0-	-104	-0-			2 1	173	2	N	-0-				47	
02	2800 N	3161	-0-	361	361			31 1	3130	2	N	-0-				47	
03	2592 N	2231	-0-	-361	-0-			22 1	2209	2	N	-0-				47	
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			15 1	1454	2	N	-0-				47	

CUNNINGHAM "A"				WELL #:	3	RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186					
11	17400 X	16722	-0-	-678	-0-			166 1	16556	2	N	-0-				-0-	
12	17980 X	17863	-0-	-117	-0-			177 1	17686	2	N	-0-				-0-	
01	17763 X	17365	-0-	-398	-0-			172 1	17193	2	N	-0-				-0-	
02	15456 X	14156	-0-	-1300	-0-			140 1	14016	2	N	-0-				-0-	
03	17112 X	16798	-0-	-314	-0-			166 1	16632	2	N	-0-				-0-	
*04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-			166 1	16611	2	N	-0-				-0-	

STOREY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090					
11	14400 X	13777	-0-	-623	-0-			136 1	13641	2	N	-0-				-0-	
12	14880 X	14220	-0-	-660	-0-			141 1	14079	2	N	-0-				-0-	
01	14725 X	14236	-0-	-489	-0-			141 1	14095	2	N	-0-				-0-	
02	12544 X	12386	-0-	-158	-0-			123 1	12263	2	N	-0-				-0-	
03	13888 X	11085	-0-	-2803	-0-			110 1	10975	2	N	-0-				-0-	
*04	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-			136 1	13648	2	N	-0-				-0-	

JONES, ABE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976					
11	8190 X	7593	-0-	-597	-0-			75 1	7518	2	N	-0-				5	
12	8432 X	7936	-0-	-496	-0-			79 1	7857	2	N	-0-				5	
01	8432 X	7917	-0-	-515	-0-			78 1	7839	2	N	-0-				5	
02	7392 X	7215	-0-	-177	-0-			71 1	7144	2	N	-0-				5	
03	8184 X	7876	-0-	-308	-0-			78 1	7798	2	N	-0-				5	
04	7680 X	7193	-0-	-487	-0-			71 1	7122	2	N	-0-				5	

OLAJUWON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360					
11	7500 X	7287	-0-	-213	-0-			72 1	7215	2	N	-0-				23	
12	7719 X	6830	-0-	-889	-0-			68 1	6762	2	N	-0-				23	
01	7316 X	7107	-0-	-209	-0-			70 1	7037	2	N	-0-				23	
02	6804 X	6443	-0-	-361	-0-			64 1	6379	2	N	-0-				23	
03	7533 X	7011	-0-	-522	-0-			69 1	6942	2	N	-0-				23	
04	7290 X	6609	-0-	-681	-0-			65 1	6544	2	N	-0-				23	

CUNNINGHAM "A"				WELL #:	5	RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958					
11	5760 X	5741	-0-	-19	-0-			57 1	5684	2	N	-0-				10	
12	5952 X	5822	-0-	-130	-0-			58 1	5764	2	N	-0-				10	
01	5952 X	5584	-0-	-368	-0-			55 1	5529	2	N	-0-				10	
02	5320 X	5271	-0-	-49	-0-			52 1	5219	2	N	-0-				10	
03	5890 X	5469	-0-	-421	-0-			54 1	5415	2	N	-0-				10	
04	5700 X	5395	-0-	-305	-0-			53 1	5342	2	N	-0-				10	

DYNEGY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808					
11	14460 X	13853	-0-	-607	-0-			137 1	13716	2	N	-0-				-0-	
12	14508 X	12942	-0-	-1566	-0-			128 1	12814	2	N	-0-				-0-	
01	14384 X	11697	-0-	-2687	-0-			116 1	11581	2	N	-0-				-0-	
02	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-			133 1	13250	2	N	-0-				-0-	
03	14260 X	13674	-0-	-586	-0-			135 1	13539	2	N	-0-				-0-	
04	13800 X	12599	-0-	-1201	-0-			125 1	12474	2	N	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
KNOWLES "A"				WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15248	- 15478	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12480 X	11831	-0-	-649	-0-		117 1	11714 2	N	-0-				5
12	12834 X	12166	-0-	-668	-0-		120 1	12046 2	N	-0-				5
01	12834 X	11772	-0-	-1062	-0-		117 1	11655 2	N	-0-				5
02	11172 X	10607	-0-	-565	-0-		105 1	10502 2	N	-0-				5
03	12276 X	11706	-0-	-570	-0-		116 1	11590 2	N	-0-				5
04	11820 X	11503	-0-	-317	-0-		114 1	11389 2	N	-0-				5
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.14358	- 14656	
11	12030 X	11126	-0-	-904	-0-		110 1	11016 2	N	-0-				-0-
12	12245 X	11487	-0-	-758	-0-		114 1	11373 2	N	-0-				-0-
01	12245 X	11361	-0-	-884	-0-		112 1	11249 2	N	-0-				-0-
02	10444 X	10095	-0-	-349	-0-		100 1	9995 2	N	-0-				-0-
03	11563 X	11141	-0-	-422	-0-		110 1	11031 2	N	-0-				-0-
04	11130 X	10721	-0-	-409	-0-		106 1	10615 2	N	-0-				-0-
STOREY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	251464	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14523	- 15050	
11	6210 X	5736	-0-	-474	-0-		57 1	5679 2	N	-0-				-0-
12	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-		110 1	10999 2	N	-0-				-0-
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-		76 1	7612 2	N	-0-				-0-
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-		94 1	9434 2	N	-0-				-0-
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-		84 1	8375 2	N	-0-				-0-
*04	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-		77 1	7666 2	N	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #:	26H	RRCID ->	261252	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13400	- 15838	
11	16230 X	13613	-0-	-2617	-0-		135 1	13478 2	Y	-0-				-0-
12	15903 X	13781	-0-	-2122	-0-		136 1	13645 2	Y	-0-				-0-
01	15004 X	13756	-0-	-1248	-0-		136 1	13620 2	Y	-0-				-0-
02	13300 X	11837	-0-	-1463	-0-		117 1	11720 2	Y	-0-				-0-
03	14725 X	11919	-0-	-2806	-0-		118 1	11801 2	Y	-0-				-0-
04	13620 X	10064	-0-	-3556	-0-		100 1	9964 2	Y	-0-				-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
JAF				WELL #:	1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	15520	PERF.13954	- 14676	
11	19500 X	18596	-0-	-904	-0-		18596 2		N	-0-				-0-
12	19778 X	18277	-0-	-1501	-0-		18277 2		N	-0-				-0-
01	19747 X	19129	-0-	-618	-0-		19129 2		N	-0-				-0-
02	17612 X	17455	-0-	-157	-0-		17455 2		N	-0-				-0-
03	19499 X	18675	-0-	-824	-0-		18675 2		N	-0-				-0-
04	18600 X	18306	-0-	-294	-0-		18306 2		N	-0-				-0-
MARATHON OIL COMPANY				525380										
JONES, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	241231	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	16455	PERF.15200	- 16426	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		N	-0-				-0-
12	806 N	600	-0-	-206	-0-		600 2		N	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-				-0-
02	840 N	258	-0-	-582	-0-		258 2		N	-0-				-0-
03	589 N	581	-0-	-8	-0-		581 2		N	-0-				-0-
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 2		N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) RED WILLOW PRODUCTION, LLC KEECHI CREEK													//CONT.//		25978 300 697104	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
													WELL #:		1	RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729 - 15179
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT CODE	EOM BALANCE			
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-		-0-			106 1	6160 2	N	-0-				-0-				
12	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-		-0-			102 1	5867 2	N	-0-				-0-				
01	7068	X	4830	-0-	-2238	-0-		-0-			82 1	4748 2	N	-0-				-0-				
02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-		-0-			103 1	5963 2	N	-0-				-0-				
03	7068	X	3217	-0-	-3851	-0-		-0-			55 1	3162 2	N	-0-				-0-				
04	6270	X	1495	-0-	-4775	-0-		-0-			25 1	1470 2	N	-0-				-0-				
KEECHI CREEK A													WELL #:		2	RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698 - 15045
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-		-0-			3 1	143 2	N	1	1	8		-0-				
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-		-0-			1 9		N	-0-				-0-				
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-		-0-			204 1	11774 2	N	1	1	8		-0-				
02	SHUT IN		8105	-0-	8105	8105		-0-			138 1	7967 2	N	-0-				-0-				
03	12965	X	4860	-0-	-8105	-0-		-0-			83 1	4777 2	N	-0-				-0-				
04	9240	X	6996	-0-	-2244	-0-		-0-			119 1	6877 2	N	-0-				-0-				
XTO ENERGY INC. HAGEN, SELMA GU													WELL #:		1	RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13013 - 13142
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
02	2800	N	15548	-0-	12748	12748		-0-			453 1	15095 2	N	-0-				-0-				
03	3100	N	16974	-0-	13874	26622		-0-			494 1	16480 2	N	-0-				-0-				
*04	3000	N	10098	-0-	7098	33720		-0-			294 1	9804 2	N	-0-				-0-				
BURGHER-NEAL UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13314 - 13502
11	1920	X	1530	-0-	-390	-0-		-0-			1530 2		N	-0-				-0-				
12	1922	X	1516	-0-	-406	-0-		-0-			1516 2		N	-0-				-0-				
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-		-0-			1475 2		N	-0-				-0-				
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-		-0-			1309 2		N	-0-				-0-				
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-		-0-			1423 2		N	-0-				-0-				
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-		-0-			1354 2		N	-0-				-0-				
BURGHER-NEAL UNIT													WELL #:		3	RRCID -> 183149		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 13725		PERF.12786 - 13600
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
HAGEN, SELMA GU													WELL #:		3	RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100 - 13190
11	1500	N	1263	-0-	-237	-0-		-0-			37 1	1226 2	N	-0-				-0-				
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		-0-			34 1	1142 2	N	-0-				-0-				
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-		-0-			21 1	713 2	N	-0-				-0-				
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		-0-			50 1	1659 2	N	-0-				-0-				
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		-0-			54 1	1786 2	N	-0-				-0-				
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		-0-			38 1	1266 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 #:	4	RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600 - 13122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	3397	-0-	397	397	99	1	3298	2	N	-0-			-0-
12		2908 N	2511	-0-	-397	-0-	73	1	2438	2	N	-0-			-0-
01		2542 N	1516	-0-	-1026	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			-0-
02		2660 X	2400	-0-	-260	-0-	70	1	2330	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2735	-0-	-210	-0-	80	1	2655	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2219	-0-	-631	-0-	65	1	2154	2	N	-0-			-0-
WEAVER				WELL #:	2	RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13231 - 13458			
11		1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
12		1395 N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02		1204 N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04		1410 N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-			-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12758 - 13183			
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	78	1	2592	2	N	-0-			-0-
12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	61	1	2019	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	1406	-0-	-826	-0-	41	1	1365	2	N	-0-			-0-
02		2492 N	1863	-0-	-629	-0-	54	1	1809	2	N	-0-			-0-
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2243	2	N	-0-			-0-
*04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-			-0-
DUBOIS (BARNETT)					26254 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JOHNSON			
QUICKSILVER RESOURCES INC.					684830										
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-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNBAR, SW (SMACKOVER)					26478 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RAINS			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.					169420										
WADE BROTHERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 140221		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13085 - 13110			
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-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)					27591 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC					238710										
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 12900			
11		27898	27898	-0-	-0-	-0-	27818	2	80	9	N	73	196	1	53
12		28271	28271	-0-	-0-	-0-	28199	2	72	9	N	65	1	8	117
01		26752	26752	-0-	-0-	-0-	26617	2	135	9	N	123	12	8	228
02		21373	21373	-0-	-0-	-0-	21322	2	51	9	N	46	191	1	77
03		23051	23051	-0-	-0-	-0-	23008	2	43	9	N	39	18	8	98
04		30	22771	-0-	22741	22741	22549	2	222	9	N	202	190	1	88

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710													
PIERCE, C. J. WELL #: RRCID -> 268050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11285 - 16478													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767													
11	37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	-0-	37396	3					-0-
12	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	-0-	29889	3					-0-
01	40749 X	40749	-0-	-0-	-0-	-0-	40749	3					-0-
02	36388 X	36388	-0-	-0-	-0-	-0-	36388	3					-0-
03	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	-0-	39956	3					-0-
*04	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	-0-	34209	3					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798													
11	2910 X	2726	-0-	-184	-0-	-0-	2726	3					-0-
12	3007 X	2075	-0-	-932	-0-	-0-	2075	3					-0-
01	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	-0-	2796	3					-0-
02	2632 X	2447	-0-	-185	-0-	-0-	2447	3					-0-
03	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	-0-	2639	3					-0-
04	2730 X	2486	-0-	-244	-0-	-0-	2486	3					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT											
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828											
11	12420 X	11684	-0-	-736	-0-	11684	3			N	-0-
12	12834 X	8617	-0-	-4217	-0-	8617	3			N	-0-
01	11687 X	10405	-0-	-1282	-0-	10405	3			N	-0-
02	10892 X	8359	-0-	-2533	-0-	8359	3			N	-0-
03	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3			N	-0-
04	11670 X	6631	-0-	-5039	-0-	6631	3			N	-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107											
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	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON											
MARATHON OIL COMPANY 525380											
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386											
11	3420	2610	-0-	-810	-0-	2610	2			N	-0-
12	3534	1580	-0-	-1954	-0-	1580	2			N	-0-
01	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-
02	3192	1010	-0-	-2182	-0-	1010	2			N	-0-
03	5807	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-
*04	3420	5074	-0-	1654	-0-	5074	2			N	-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	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6039	2	57	9	N	214
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	272
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6057	2	127	9	N	387
02	5684 X	2336	-0-	-3348	-0-	2278	2	58	9	N	250
03	6510 X	300	-0-	-6210	-0-	200	2	100	9	N	341
04	6300 X	267	-0-	-6033	-0-	200	2	67	9	N	402

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	2604	2	58	9	N	53	195 1		28
12	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2552	2	103	9	N	94			122
01	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5716	2	101	9	N	92			214
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3306	2	28	9	N	25			239
03	2666 N	555	-0-	-2111	-0-	548	2	7	9	N	6			245
04	2700 X	1585	-0-	-1115	-0-	1585	2			N	-0-			245
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780														
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2			157
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			157
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-			157
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			157
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8			165
*04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9			174
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958														
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	2	55	9	N	50			152
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1897	2	58	9	N	53			205
01	3100 N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	198 1		70
02	2800 N	1871	-0-	-929	43	1828	2	43	9	N	39			109
03	2359 N	2316	-0-	-43	-0-	2260	2	56	9	N	51			160
04	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2423	2	57	9	N	52			212
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633														
11	6600 X	2648	-0-	-3952	-0-	2574	2	74	9	N	67			182
12	6820 X	2455	-0-	-4365	-0-	2392	2	63	9	N	57			239
01	5518 X	3182	-0-	-2336	-0-	3149	2	33	9	N	30			269
02	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1673	2	13	9	N	12			281
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2983	1291	2	6	9	N	5			286
*04	3138 X	155	-0-	-2983	-0-	155	2			N	-0-			286
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911														
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	135	2	41	9	N	37			112
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	139	2	13	9	N	12			124
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1			125
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	137	2	10	9	N	9			134
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	142	2	39	9	N	35			169
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	221	2	42	9	N	38			207

EUNICE (TRAVIS PEAK)			29619 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715																	
SMITH, BRYAN			WELL #: 1			RRCID -> 241907			COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2940 X	2472	-0-	-468	-0-		48	1	2424	2	N			-0-					-0-
12		3162 X	2388	-0-	-774	-0-		2388	2			N			-0-					-0-
01		3162 X	2337	-0-	-825	-0-		2337	2			N			-0-					-0-
02		2856 X	2134	-0-	-722	-0-		2134	2			N			-0-					-0-
03		2635 X	2583	-0-	-52	-0-		2583	2			N			-0-					-0-
*04		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		2534	2			N			-0-					-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690																	
SMITH, SHELBY			WELL #: 1			RRCID -> 102004			COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561								
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-		24	1	815	2	N			-0-					-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		62	1	1623	2	N			-0-					-0-
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-		14	1	940	2	N			-0-					-0-
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		34	1	1944	2	N			-0-					-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		30	1	2104	2	N			-0-					-0-
*04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		34	1	1710	2	N			-0-					-0-
IRWIN "A"			WELL #: 1			RRCID -> 104048			COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819								
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N			-0-					-0-
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		38	1	2241	2	N			-0-					-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		34	1	2294	2	N			-0-					-0-
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		34	1	1969	2	N			-0-					-0-
03		2294 N	1193	-0-	-1101	-0-		20	1	1173	2	N			-0-					-0-
04		2250 N	2121	-0-	-129	-0-		32	1	2089	2	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-
SMITH, SHELBY A			WELL #: 1			RRCID -> 228222			COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775								
11		11490 X	10330	-0-	-1160	-0-		60	1	10270	2	N			-0-					-0-
12		11873 X	10595	-0-	-1278	-0-		62	1	10533	2	N			-0-					-0-
01		11873 X	9973	-0-	-1900	-0-		62	1	9911	2	N			-0-					-0-
02		10444 X	8832	-0-	-1612	-0-		56	1	8776	2	N			-0-					-0-
03		11563 X	9241	-0-	-2322	-0-		62	1	9179	2	N			-0-					-0-
04		10320 X	8976	-0-	-1344	-0-		60	1	8916	2	N			-0-					-0-
STORY "A"			WELL #: 1			RRCID -> 240585			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952								
11		7260 X	6678	-0-	-582	-0-		60	1	6618	2	N			-0-					-0-
12		7502 X	7433	-0-	-69	-0-		62	1	7371	2	N			-0-					-0-
01		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-		62	1	7864	2	N			-0-					-0-
02		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-		56	1	7131	2	N			-0-					-0-
03		7440 X	7417	-0-	-23	-0-		62	1	7355	2	N			-0-					-0-
*04		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-		60	1	7460	2	N			-0-					-0-
							1	9												

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
LONG, JOE & NELL		WELL #:		1	RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11560 - 11888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7800 X	6593	-0-	-1207	-0-	60 1	6533 2	N	-0-			-0-
12	8060 X	7104	-0-	-956	-0-	62 1	7042 2	N	-0-			-0-
01	8060 X	6437	-0-	-1623	-0-	62 1	6375 2	N	-0-			-0-
02	6496 X	5663	-0-	-833	-0-	56 1	5607 2	N	-0-			-0-
03	7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	62 1	5712 2	N	-0-			-0-
04	6870 X	5539	-0-	-1331	-0-	60 1	5479 2	N	-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12447 - 12600	
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-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710		PERF. N/A	
11	19560 X	16705	-0-	-2855	-0-	16705 3		N	-0-			-0-
12	20212 X	17215	-0-	-2997	-0-	17215 3		N	-0-			-0-
01	20212 X	16945	-0-	-3267	-0-	16945 3		N	-0-			-0-
02	16716 X	13009	-0-	-3707	-0-	13009 3		N	-0-			-0-
03	17732 X	17015	-0-	-717	-0-	17015 3		N	-0-			-0-
*04	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	17224 3		N	-0-			-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12691 - 12749	
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
03	1550 N	545	-0-	-1005	-0-	545 3		N	-0-			-0-
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		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	26940 X	22317	-0-	-4623	-0-	22317 3		N	-0-			-0-
12	27838 X	24062	-0-	-3776	-0-	24062 3		N	-0-			-0-
01	27838 X	24503	-0-	-3335	-0-	24503 3		N	-0-			-0-
02	24248 X	18399	-0-	-5849	-0-	18399 3		N	-0-			-0-
03	24397 X	21241	-0-	-3156	-0-	21241 3		N	-0-			-0-
04	23700 X	23236	-0-	-464	-0-	23236 3		N	-0-			-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632	
11	17130 X	14974	-0-	-2156	-0-	14974 3		N	-0-			-0-
12	17701 X	14823	-0-	-2878	-0-	14823 3		N	-0-			-0-
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	15092 3		N	-0-			-0-
02	15512 X	11421	-0-	-4091	-0-	11421 3		N	-0-			-0-
03	16554 X	15173	-0-	-1381	-0-	15173 3		N	-0-			-0-
*04	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120 3		N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710													
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	2725	-0-	-275	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
12	3038 N	2943	-0-	-95	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
01	3007 N	3005	-0-	-2	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
02	2744 X	2589	-0-	-155	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3		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	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	914	-0-	-264	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107													
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-
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-				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-
EVANS LAKE, SOUTH (RODESSA, UP.) 29676 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. 945936													
HILL W-21 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122370 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9210 - 9270													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
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-				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-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625 - 9635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
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
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-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8844 - 8850
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-
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
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	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-

FALLON (TRAVIS PEAK)												30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378									
WHISENHUNT, H. E.												WELL #: 1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7021 - 7037	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11		720 N	651	-0-	-69	-0-		25	1	626	2	N	-0-				-0-				
12		744 N	702	-0-	-42	-0-		702	2		N	-0-					-0-				
01		651 N	636	-0-	-15	-0-		25	1	611	2	N	-0-				-0-				
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-		24	1	596	2	N	-0-				-0-				
03		713 N	665	-0-	-48	-0-		27	1	638	2	N	-0-				-0-				
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-		25	1	619	2	N	-0-				-0-				
LAURENCE, R. A.												WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7370 - 7519	
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		136	1	3383	2	N	-0-				-0-				
12		3472 X	3469	-0-	-3	-0-		3469	2		N	-0-					-0-				
01		3472 X	2546	-0-	-926	-0-		99	1	2447	2	N	-0-				-0-				
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		136	1	3354	2	N	-0-				-0-				
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-		144	1	3486	2	N	-0-				-0-				
04		3510 X	3485	-0-	-25	-0-		141	1	3344	2	N	-0-				-0-				
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CH4 ENERGY II, LLC												142195									
BATTLE												WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656		PERF.11798 - 13513	
11		4440 X	3947	-0-	-493	-0-		3947	2		N	-0-					-0-				
12		4588 X	4080	-0-	-508	-0-		4080	2		N	-0-					-0-				
01		4495 X	3602	-0-	-893	-0-		3602	2		N	-0-					-0-				
02		4060 X	3833	-0-	-227	-0-		3833	2		N	-0-					-0-				
03		4092 X	3974	-0-	-118	-0-		3974	2		N	-0-					-0-				
04		3960 X	3925	-0-	-35	-0-		3925	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		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-		779	1	12144	2	Y	6	3	8		8				
12		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-		459	1	10212	2	Y	11	3	8		16				
01		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-		462	1	10429	2	Y	7	4	8		19				
02		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-		486	1	10543	2	Y	14	20	1	3	8				
03		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-		528	1	11368	2	Y	3	1	8		12				
*04		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-		476	1	10630	2	Y	6	3	8		15				
LEWIS "B"												WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF.14670 - 14690	
11		8220 X	6648	-0-	-1572	-0-		195	1	6453	2	Y	-0-				-0-				
12		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-		325	1	10796	2	Y	10	1	8		9				
01		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-		368	1	11640	2	Y	4	2	8		11				
02		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-		333	1	8785	2	Y	10	10	1	1	8				
03		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-		538	1	14669	2	Y	-0-	9	1		1				
*04		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-		371	1	11313	2	Y	-0-	1	1		-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	487	1	7590	2	Y	-0-			-0-
12	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	437	1	9736	2	Y	-0-			-0-
01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	Y	-0-			-0-
02	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	293	1	6347	2	Y	-0-			-0-
03	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	390	1	8408	2	Y	-0-			-0-
*04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	430	1	9603	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930														
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	490	1	7639	2	Y	-0-			-0-
12	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	368	1	8200	2	Y	-0-			-0-
01	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	347	1	7831	2	Y	-0-			-0-
02	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	344	1	7468	2	Y	-0-			-0-
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	354	1	7620	2	Y	-0-			-0-
*04	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	349	1	7795	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580														
11	11940 X	8045	-0-	-3895	-0-	236	1	7809	2	Y	-0-			19
12	12338 X	7809	-0-	-4529	-0-	228	1	7581	2	Y	-0-			19
01	11687 X	8242	-0-	-3445	-0-	252	1	7988	2	Y	2			21
						2	9							
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	244	1	6445	2	Y	4			25
						4	9							
03	6262 X	139	-0-	-6123	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			25
04	6060 X	50	-0-	-6010	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			25

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530														
11	2460 X	1288	-0-	-1172	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-			5
12	2542 X	2440	-0-	-102	-0-	71	1	2369	2	Y	-0-			5
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	94	1	2970	2	Y	1			6
						1	9							
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	1			7
						1	9							
03	806 N	506	-0-	-300	-0-	18	1	488	2	Y	-0-			7
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	20	1	612	2	Y	1			8
						1	9							

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650														
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
01	713 X	277	-0-	-436	-0-	8	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	7468	-0-	4668	4668	273	1	7186	2	Y	8	1	8	7
						9	9							
03	3100 N	12253	-0-	9153	13821	433	1	11820	2	Y	-0-	6	1	1
*04	3000 N	17750	-0-	14750	28571	564	1	17186	2	Y	-0-	1	1	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY												CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 30321 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.// 881167														
WELL #: 3				RRCID -> 207008				COMPL. DATE 11/19/2004				TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8100 X	969	-0-	-7131	-0-	28	1	941	2	Y	-0-			11
12	8246 X	2461	-0-	-5785	-0-	72	1	2389	2	Y	-0-			11
01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	246	1	7784	2	Y	1			12
						1	9							
02	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	461	1	12166	2	Y	8			20
						9	9							
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	370	1	10093	2	Y	6			26
						7	9							
*04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	287	1	8749	2	Y	10			36
						11	9							
LEWIS "B"												TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645		
WELL #: 7				RRCID -> 207374				COMPL. DATE 10/16/2004						
11	18780 X	5534	-0-	-13246	-0-	162	1	5372	2	Y	-0-			-0-
12	19406 X	139	-0-	-19267	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	19406 X	242	-0-	-19164	-0-	7	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	11760 X	4511	-0-	-7249	-0-	165	1	4340	2	Y	5			5
						6	9							
03	13020 X	1647	-0-	-11373	-0-	58	1	1589	2	Y	-0-	4 1		1
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
LEWIS "B"												TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560		
WELL #: 5				RRCID -> 207430				COMPL. DATE 07/09/2004						
11	6990 X	3593	-0-	-3397	-0-	105	1	3488	2	Y	-0-			-0-
12	7223 X	3783	-0-	-3440	-0-	110	1	3669	2	Y	4	1 8		3
						4	9							
01	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	119	1	3767	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
02	3836 X	2686	-0-	-1150	-0-	98	1	2585	2	Y	3	3 1		3
						3	9							
03	4247 X	3398	-0-	-849	-0-	120	1	3278	2	Y	-0-	3 1		-0-
04	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	111	1	3371	2	Y	-0-			-0-
BLACK												TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476		
WELL #: 1				RRCID -> 208341				COMPL. DATE 01/08/2005						
11	120 X	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	5208 X	36	-0-	-5172	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	4704 X	99	-0-	-4605	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	5208 X	68	-0-	-5140	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	120 X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"												TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595		
WELL #: 8				RRCID -> 209593				COMPL. DATE 06/20/2005						
11	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	483	1	15987	2	Y	-0-			-0-
12	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	409	1	13585	2	Y	13	2 8		11
						14	9							
01	13826 X	4124	-0-	-9702	-0-	126	1	3996	2	Y	2	1 8		12
						2	9							
02	13664 X	94	-0-	-13570	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	10 1		2
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
04	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES "A"												TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A		
WELL #: 5				RRCID -> 210645				COMPL. DATE 12/10/2004						
11	7770 X	5765	-0-	-2005	-0-	348	1	5417	2	Y	-0-			-0-
12	7440 X	6824	-0-	-616	-0-	293	1	6531	2	Y	-0-			-0-
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	291	1	6583	2	Y	-0-			-0-
02	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	385	1	8352	2	Y	-0-			-0-
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	399	1	8595	2	Y	-0-			-0-
*04	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14446	- 14466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		13350 X	8513	-0-	-4837	-0-	250 1	8263	2	Y	-0-			-0-
12		13795 X	10158	-0-	-3637	-0-	296 1	9852	2	Y	9	2 8		7
01		12431 X	10609	-0-	-1822	-0-	10 9 325 1	10280	2	Y	4	2 8		9
02		8036 X	7880	-0-	-156	-0-	4 9 288 1	7583	2	Y	8	8 1	1 8	8
03		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9 9 335 1	9132	2	Y	-0-	7 1		1
*04		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	324 1	9864	2	Y	-0-	1 1		-0-
HOLMES "A"				WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.13950	- 13970	
11		7950 X	7203	-0-	-747	-0-	434 1	6769	2	Y	-0-			-0-
12		8215 X	6454	-0-	-1761	-0-	277 1	6177	2	Y	-0-			-0-
01		8215 X	6717	-0-	-1498	-0-	285 1	6432	2	Y	-0-			-0-
02		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	262 1	5688	2	Y	-0-			-0-
03		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	265 1	5707	2	Y	-0-			-0-
*04		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	318 1	7107	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"				WELL #:	12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13028	- 14708	
11		9210 X	7608	-0-	-1602	-0-	223 1	7385	2	Y	-0-			-0-
12		9517 X	7941	-0-	-1576	-0-	232 1	7701	2	Y	7	1 8		6
01		9517 X	8305	-0-	-1212	-0-	8 9 254 1	8048	2	Y	3	2 8		7
02		6608 X	6408	-0-	-200	-0-	3 9 234 1	6166	2	Y	7	6 1	1 8	7
03		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8 9 298 1	8139	2	Y	-0-	6 1		1
*04		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	242 1	7383	2	Y	-0-	1 1		-0-
LEWIS "B"				WELL #:	9	RRCID ->	215784	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	14669	PERF. N/A		
11		12120 X	7852	-0-	-4268	-0-	230 1	7622	2	Y	-0-			-0-
12		12524 X	8374	-0-	-4150	-0-	244 1	8121	2	Y	8	1 8		7
01		11842 X	6908	-0-	-4934	-0-	9 9 211 1	6694	2	Y	3	1 8		9
02		8988 X	2914	-0-	-6074	-0-	3 9 106 1	2805	2	Y	3	8 1		4
03		9951 X	9775	-0-	-176	-0-	3 9 346 1	9429	2	Y	-0-	3 1		1
*04		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	287 1	8734	2	Y	-0-	1 1		-0-
HOLMES "A"				WELL #:	18	RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13950	- 13970	
11		1950 N	1230	-0-	-720	-0-	73 1	1142	2	Y	14	7 8		40
12		2387 N	1099	-0-	-1288	-0-	15 9 46 1	1023	2	Y	27	8 8		59
01		2232 N	1332	-0-	-900	-0-	30 9 56 1	1254	2	Y	20	10 8		69
02		2156 X	1493	-0-	-663	-0-	22 9 64 1	1383	2	Y	42	74 1	8 8	29
03		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	46 9 99 1	2142	2	Y	14	3 8		40
*04		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	15 9 65 1	1454	2	Y	19	8 8		51
							21 9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
			RRCID -> 216987			COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6330 X	3277	-0-	-3053	-0-	198	1	3079	2	Y	-0-					-0-
12	6541 X	4718	-0-	-1823	-0-	203	1	4515	2	Y	-0-					-0-
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	Y	-0-					-0-
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	296	1	6417	2	Y	-0-					-0-
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	290	1	6259	2	Y	-0-					-0-
*04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	295	1	6581	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"			WELL #: 13			RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790		
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	309	1	10273	2	Y	10	2	8			8
01	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	355	1	11223	2	Y	4	2	8			10
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	9	1			5
03	3999 X	410	-0-	-3589	-0-	4	1	154	2	Y	227	5	1	12	8	215
04	3870 X	3135	-0-	-735	-0-	250	1	2879	2	Y	147	157	1	39	8	166
						94	1									
						162	9									
LEWIS "B"			WELL #: 11			RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14490 - 14510				
11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	203	1	6716	2	Y	-0-					-0-
12	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	7135	2	Y	7	1	8			6
01	6386 X	5886	-0-	-500	-0-	8	1	5704	2	Y	2	1	8			7
02	6468 X	4301	-0-	-2167	-0-	2	1	4138	2	Y	5	6	1			6
03	7347 X	5801	-0-	-1546	-0-	6	1	5596	2	Y	-0-	5	1			1
04	7110 X	6857	-0-	-253	-0-	9	1	6639	2	Y	-0-	1	1			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 17			RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390				
11	5550 X	4640	-0-	-910	-0-	136	1	4504	2	Y	-0-	32	1			-0-
12	5735 X	4212	-0-	-1523	-0-	123	1	4085	2	Y	4	1	8			3
01	5735 X	4743	-0-	-992	-0-	4	1	4596	2	Y	2	1	8			4
02	4284 X	3722	-0-	-562	-0-	2	1	3584	2	Y	2	3	1			3
03	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	2	1	5505	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	4590 X	4545	-0-	-45	-0-	9	1	4401	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"			WELL #: 19			RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14786 - 14806				
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	261	1	8617	2	Y	-0-					-0-
12	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	351	1	11672	2	Y	11	2	8			9
01	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	12	1	13208	2	Y	5	3	8			11
02	12040 X	7679	-0-	-4361	-0-	6	1	7390	2	Y	8	10	1	1	8	8
03	12028 X	6931	-0-	-5097	-0-	9	1	6686	2	Y	-0-	7	1			1
04	12900 X	6683	-0-	-6217	-0-	9	1	6471	2	Y	-0-	1	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
													WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	8162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	8753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	8367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	8801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	7765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
BLACK					WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320									
11	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	11345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	12939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	11134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	13025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	14033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
HOLMES "A"					WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150									
11	2550 X	2074	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	125	1	1948	2	Y	1	1	8			22				
								1	9													
12	2852 X	2605	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	Y	2	2	8			22				
								2	9													
01	2852 X	2310	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	2	Y	2	2	8			22				
								2	9													
02	1932 N	598	-0-	-1334	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22				
03	2604 N	138	-0-	-2466	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22				
04	2250 N	161	-0-	-2089	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22				
LEWIS "B"					WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430									
11	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	9462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	9651	2	Y	9	2	8			7				
								10	9													
01	9641 X	8880	-0-	-761	-0-	-0-	-0-	272	1	8605	2	Y	3	2	8			8				
								3	9													
02	9100 X	2584	-0-	-6516	-0-	-0-	-0-	94	1	2487	2	Y	3	7	1			4				
								3	9													
03	10075 X	689	-0-	-9386	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	Y	-0-	3	1			1				
04	9750 X	7556	-0-	-2194	-0-	-0-	-0-	240	1	7316	2	Y	-0-	1	1			-0-				
LEWIS "B"					WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502									
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	6222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	8036	2	Y	8	1	8			7				
								9	9													
01	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	7036	2	Y	3	1	8			9				
								3	9													
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	5993	2	Y	7	8	1	1	8	7				
								8	9													
03	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	10000	2	Y	-0-	6	1			1				
*04	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	8315	2	Y	-0-	1	1			-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10800 X	10330	-0-	-470	-0-	303	1	10009	2	Y	16	39	1	13
12	11160 X	10471	-0-	-689	-0-	18	9	10148	2	Y	16			29
01	11160 X	10200	-0-	-960	-0-	305	1	9878	2	Y	9			38
02	10360 X	8185	-0-	-2175	-0-	18	9	7884	2	Y	2			40
03	11470 X	10429	-0-	-1041	-0-	312	1	10022	2	Y	35	57	1	18
*04	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	10	9	11279	2	Y	1			19
						299	1							
						2	9							
						368	1							
						39	9							
						370	1							
						1	9							
BLACK														
				WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1			1
						1	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560	
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7235	2	15	9	N	14	1	8	81
12	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8592	2	8	9	N	7	2	8	86
01	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13010	2	11	9	N	10	1	8	95
02	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	2	8	9	N	7	1	8	101
03	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11639	2	8	9	N	7			108
*04	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	1	8	111
HOLMES "A"														
				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940	
11	13050 X	9089	-0-	-3961	-0-	548	1	8541	2	Y	-0-			-0-
12	13485 X	11051	-0-	-2434	-0-	475	1	10576	2	Y	-0-			-0-
01	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	550	1	12423	2	Y	-0-			-0-
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	464	1	10055	2	Y	-0-			-0-
03	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	2	Y	-0-			-0-
*04	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	479	1	10698	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"														
				WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310	
11	10320 X	6670	-0-	-3650	-0-	196	1	6474	2	Y	-0-	3	1	-0-
12	10664 X	8712	-0-	-1952	-0-	254	1	8449	2	Y	8	1	8	7
						9	9							
01	10664 X	9721	-0-	-943	-0-	298	1	9419	2	Y	4	2	8	9
						4	9							
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	289	1	7608	2	Y	8	8	1	8
						9	9							
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	327	1	8921	2	Y	-0-	7	1	1
04	6390 X	4983	-0-	-1407	-0-	158	1	4825	2	Y	-0-	1	1	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													CITY: LIMESTONE	
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2310 N	1664	-0-	-646	-0-	100	1 9	1563	2	Y	1	1 8	20	
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	103	1 9	2293	2	Y	1	1 8	20	
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1763	2	Y	1	1 8	20	
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2390	2	Y	2	2 8	20	
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2590	2	Y	1	1 8	20	
*04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1 9	2326	2	Y	2	2 8	20	
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A														
11	10470 X	5493	-0-	-4977	-0-	331	1	5162	2	Y	-0-		6	
12	10819 X	8792	-0-	-2027	-0-	378	1	8414	2	Y	-0-		6	
01	10819 X	7730	-0-	-3089	-0-	328	1	7402	2	Y	-0-		6	
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	264	1	5716	2	Y	-0-	6 1	-0-	
03	6572 X	5181	-0-	-1391	-0-	230	1	4951	2	Y	-0-		-0-	
*04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	355	1	7916	2	Y	-0-		-0-	
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940														
11	4320 X	4144	-0-	-176	-0-	250	1	3894	2	Y	-0-		-0-	
12	6355 X	3457	-0-	-2898	-0-	149	1	3308	2	Y	-0-		-0-	
01	6355 X	4741	-0-	-1614	-0-	201	1	4540	2	Y	-0-		-0-	
02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	212	1	4591	2	Y	-0-		-0-	
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	2	Y	-0-		-0-	
*04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-		-0-	
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386														
11	15750 X	15206	-0-	-544	-0-	446	1 9	14759	2	Y	1	1 8	33	
12	15872 X	14482	-0-	-1390	-0-	423	1	14059	2	Y	-0-		33	
01	15066 X	13927	-0-	-1139	-0-	427	1 9	13497	2	Y	3		36	
02	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	520	1 9	13698	2	Y	9		45	
03	13206 X	12563	-0-	-643	-0-	444	1 9	12111	2	Y	7		52	
*04	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	446	1 9	13608	2	Y	16		68	
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459														
11	16950 X	14840	-0-	-2110	-0-	436	1	14404	2	Y	-0-		-0-	
12	17515 X	12708	-0-	-4807	-0-	371	1	12337	2	Y	-0-		-0-	
01	17515 X	14419	-0-	-3096	-0-	442	1	13977	2	Y	-0-		-0-	
02	15092 X	12549	-0-	-2543	-0-	459	1	12090	2	Y	-0-		-0-	
03	15934 X	14959	-0-	-975	-0-	529	1	14430	2	Y	-0-		-0-	
04	14850 X	12658	-0-	-2192	-0-	402	1	12256	2	Y	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	113 1	1764 2	Y	1	1	8		31
12	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	131 1	2910 2	Y	2	2	8		31
01	3286 X	1793	-0-	-1493	-0-	76 1	1716 2	Y	1	1	8		31
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	105 1	2274 2	Y	2	2	8		31
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	144 1	3105 2	Y	1	1	8		31
04	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	118 1	2638 2	Y	3	3	8		31
POLAR				WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14270 - 14398	
11	6330 X	5276	-0-	-1054	-0-	153 1	5066 2	N	52	3	8		199
12	6541 X	6257	-0-	-284	-0-	182 1	6045 2	N	27	162	1	4 8	60
01	6541 X	6302	-0-	-239	-0-	192 1	6070 2	N	36	6	8		90
02	5656 X	5274	-0-	-382	-0-	192 1	5061 2	N	19	2	8		107
03	6262 X	5428	-0-	-834	-0-	190 1	5179 2	N	54	1	8		160
04	6090 X	6020	-0-	-70	-0-	190 1	5804 2	N	24	5	8		179
HOLMES "A"				WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.14050 - 14070	
11	6090 X	4124	-0-	-1966	-0-	249 1	3875 2	Y	-0-				-0-
12	6293 X	4382	-0-	-1911	-0-	188 1	4194 2	Y	-0-				-0-
01	5425 X	3510	-0-	-1915	-0-	149 1	3361 2	Y	-0-				-0-
02	4088 X	3660	-0-	-428	-0-	161 1	3499 2	Y	-0-				-0-
03	4371 X	3879	-0-	-492	-0-	172 1	3707 2	Y	-0-				-0-
04	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	165 1	3685 2	Y	-0-				-0-
LEWIS "B"				WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.12700 - 13520	
11	11910 X	9927	-0-	-1983	-0-	291 1	9636 2	Y	-0-				-0-
12	12307 X	11850	-0-	-457	-0-	346 1	11492 2	Y	11	2	8		9
01	12307 X	11550	-0-	-757	-0-	354 1	11192 2	Y	4	2	8		11
02	8624 X	7605	-0-	-1019	-0-	278 1	7318 2	Y	8	10	1	1 8	8
03	9548 X	8470	-0-	-1078	-0-	300 1	8170 2	Y	-0-	7	1		1
04	9240 X	8141	-0-	-1099	-0-	259 1	7882 2	Y	-0-	1	1		-0-
HOLMES "A"				WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF. N/A	
11	12810 X	7931	-0-	-4879	-0-	478 1	7453 2	Y	-0-				-0-
12	12648 X	5919	-0-	-6729	-0-	254 1	5665 2	Y	-0-				-0-
01	11191 X	4464	-0-	-6727	-0-	189 1	4275 2	Y	-0-				-0-
02	6720 X	4949	-0-	-1771	-0-	218 1	4731 2	Y	-0-				-0-
03	7440 X	5991	-0-	-1449	-0-	266 1	5725 2	Y	-0-				-0-
04	7200 X	5327	-0-	-1873	-0-	228 1	5099 2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
													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	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14490	X	5556	-0-	-8934	-0-			335	1	5221	2	Y	-0-						-0-		
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-			641	1	14271	2	Y	-0-						-0-		
01	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-			521	1	11765	2	Y	-0-						-0-		
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-			502	1	10877	2	Y	-0-						-0-		
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-			542	1	11677	2	Y	-0-						-0-		
*04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-			522	1	11649	2	Y	-0-						-0-		
LITTLE FLOCK					WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE		03/30/2008		TOTAL DEPTH		14850		PERF. 8872 - 14850					
11	18810	X	13699	-0-	-5111	-0-			13680	2	19	9	N	17		2	8			62		
12	18569	X	14562	-0-	-4007	-0-			14545	2	17	9	N	15		2	8			75		
01	18569	X	12528	-0-	-6041	-0-			12525	2	3	9	N	3		3	8			75		
02	16772	X	14729	-0-	-2043	-0-			14728	2	1	9	N	1		1	8			75		
03	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-			16924	2	2	9	N	2		2	8			75		
04	14100	X	11688	-0-	-2412	-0-			10	1	11676	2	N	2		2	8			75		
									2	9												
BLACK					WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE		06/01/2008		TOTAL DEPTH		14314		PERF. N/A					
11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-			398	1	13153	2	Y	-0-						-0-		
12	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-			410	1	13637	2	Y	-0-						-0-		
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-			382	1	12089	2	Y	-0-						-0-		
02	12096	X	11029	-0-	-1067	-0-			403	1	10626	2	Y	-0-						-0-		
03	13392	X	573	-0-	-12819	-0-			20	1	553	2	Y	-0-						-0-		
04	12960	X	5098	-0-	-7862	-0-			162	1	4932	2	Y	4						4		
									4	9												
LEWIS "B"					WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE		07/30/2008		TOTAL DEPTH		14999		PERF. N/A					
11	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-			502	1	16608	2	Y	-0-						-0-		
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-			574	1	19074	2	Y	18		3	8			15		
									20	9												
01	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-			572	1	18117	2	Y	7		4	8			18		
									8	9												
02	12236	X	4989	-0-	-7247	-0-			182	1	4801	2	Y	5		16	1	1	8	6		
									6	9												
03	13547	X	13244	-0-	-303	-0-			468	1	12776	2	Y	-0-		5	1			1		
04	13110	X	10145	-0-	-2965	-0-			322	1	9823	2	Y	-0-		1	1			-0-		
BLACK					WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE		09/11/2008		TOTAL DEPTH		14500		PERF.14210 - 14230					
11	42030	X	33955	-0-	-8075	-0-			997	1	32958	2	Y	-0-						-0-		
12	42966	X	33781	-0-	-9185	-0-			986	1	32795	2	Y	-0-						-0-		
01	42067	X	33231	-0-	-8836	-0-			1018	1	32213	2	Y	-0-						-0-		
02	28280	X	27962	-0-	-318	-0-			1022	1	26940	2	Y	-0-						-0-		
03	31310	X	29579	-0-	-1731	-0-			1046	1	28533	2	Y	-0-						-0-		
04	30300	X	27016	-0-	-3284	-0-			858	1	26158	2	Y	-0-						-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK														
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 881167 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	407 39	1 9	13471	2	Y	35	132	1	27
12	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	413 37	1 9	13716	2	Y	34			61
01	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	461 22	1 9	14582	2	Y	20			81
02	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	495 6	1 9	13052	2	Y	5			86
03	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	501 84	1 9	13654	2	Y	76	123	1	39
04	13170 X	12843	-0-	-327	-0-	408 2	1 9	12433	2	Y	2			41
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A														
11	22632 X	22632	-0-	-0-	-0-	664	1	21968	2	Y	-0-			-0-
12	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	620	1	20609	2	Y	-0-			-0-
01	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	644	1	20396	2	Y	-0-			-0-
02	18592 X	17699	-0-	-893	-0-	647	1	17052	2	Y	-0-			-0-
03	20584 X	18971	-0-	-1613	-0-	671	1	18300	2	Y	-0-			-0-
04	19920 X	16290	-0-	-3630	-0-	517	1	15773	2	Y	-0-			-0-
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A														
11	8730 X	7349	-0-	-1381	-0-	147 3	1 9	7199	2	Y	3	3	8	171
12	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	9049	2	Y	3	2	8	172
01	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	233 33	1 9	9641	2	Y	30	174	1	24
02	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	200 10	1 9	8157	2	Y	9	1	8	32
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	214 35	1 9	8677	2	Y	32	1	8	63
04	8550 X	8348	-0-	-202	-0-	244 13	1 9	8091	2	Y	12	3	8	72
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A														
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1581	-0-	1581	1581	58	1	1523	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
*04	19907 X	18326	-0-	-1581	-0-	582	1	17744	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A														
11	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	484 285	1 9	16004	2	Y	259	142	1	168
12	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	478 17	1 9	15883	2	Y	15	3	8	180
01	9951 X	9853	-0-	-98	-0-	302 4	1 9	9547	2	Y	4	2	8	182
02	20048 X	10369	-0-	-9679	-0-	379 12	1 9	9978	2	Y	11	158	1	34
03	18693 X	14811	-0-	-3882	-0-	524	1	14287	2	Y	-0-	29	1	5
04	16770 X	7536	-0-	-9234	-0-	239	1	7297	2	Y	-0-	4	1	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.12890	- 13530	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	6720	X	4427	-0-	-2293	-0-	130	1	4297	2	Y	-0-		-0-	
12	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	178	1	5904	2	Y	6	1 8	5	
							7	9							
01	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	192	1	6069	2	Y	2	1 8	6	
							2	9							
02	5208	X	3934	-0-	-1274	-0-	144	1	3786	2	Y	4	5 1	5	
							4	9							
03	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	169	1	4605	2	Y	-0-	4 1	1	
04	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	159	1	4849	2	Y	-0-	1 1	-0-	
LEWIS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL	DEPTH	13890	PERF. 8928	- 13450	
11	10650	X	6085	-0-	-4565	-0-	179	1	5906	2	Y	-0-		-0-	
12	11005	X	7306	-0-	-3699	-0-	213	1	7085	2	Y	7	1 8	6	
							8	9							
01	11005	X	8582	-0-	-2423	-0-	263	1	8316	2	Y	3	2 8	7	
							3	9							
02	6832	X	6278	-0-	-554	-0-	229	1	6041	2	Y	7	6 1	7	
							8	9							
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	305	1	8308	2	Y	-0-	6 1	1	
*04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	241	1	7352	2	Y	-0-	1 1	-0-	
LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	14750	PERF. 8820	- 14490	
11	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	1655	1	54727	2	N	-0-	163 1	2	
12	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	1316	1	43743	2	N	43	7 8	38	
							47	9							
01	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	1373	1	43474	2	Y	17	9 8	46	
							19	9							
02	21980	X	14822	-0-	-7158	-0-	541	1	14263	2	Y	16	40 1	20	
							18	9					2 8		
03	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	1374	1	37479	2	Y	-0-	17 1	3	
*04	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	1270	1	38724	2	Y	8	2 1	1	
							9	9					8 8		
LEWIS "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF. 8888	- 14626	
11	57840	X	50782	-0-	-7058	-0-	1491	1	49291	2	N	-0-	24 1	-0-	
12	59768	X	51530	-0-	-8238	-0-	1503	1	49973	2	N	49	8 8	41	
							54	9							
01	59768	X	38960	-0-	-20808	-0-	1193	1	37752	2	Y	14	8 8	47	
							15	9							
02	53984	X	38300	-0-	-15684	-0-	1398	1	36857	2	Y	41	41 1	43	
							45	9					4 8		
03	59768	X	32495	-0-	-27273	-0-	1149	1	31346	2	Y	-0-	37 1	6	
04	50790	X	37832	-0-	-12958	-0-	1202	1	36630	2	Y	-0-	4 1	2	
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				945936 WELL #:	1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.10972	- 13142	
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1786	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1523	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936															
GIBSON				WELL #:		1		RRCID -> 072206		COMPL. DATE 03/26/1977		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10453 - 11400							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1						WELL #:		1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813					
11		5730	X	5373	-0-	-357	-0-	5373	2					N	-0-					51	
12		5673	X	5131	-0-	-542	-0-	5106	2	25	9			N	23					74	
01		5673	X	4397	-0-	-1276	-0-	4397	2					N	-0-					74	
02		5012	X	1759	-0-	-3253	-0-	1759	2					N	-0-					74	
03		5549	X	1762	-0-	-3787	-0-	1762	2					N	-0-					74	
04		5370	X	2130	-0-	-3240	-0-	2130	2					N	-0-					74	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2						WELL #:		2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502					
11		2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9			N	12					137	
12		2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2					N	-0-					137	
01		2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2667	2	6	9			N	5					142	
02		2576	N	1960	-0-	-616	-0-	1960	2					N	-0-					142	
03		2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2					N	-0-					142	
04		2580	N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2					N	-0-					142	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1						WELL #:		1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337					
11		3750	X	3025	-0-	-725	-0-	3025	2					N	-0-					138	
12		3875	X	2846	-0-	-1029	-0-	2846	2					N	-0-					138	
01		3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2					N	-0-					138	
02		2716	X	2438	-0-	-278	-0-	2432	2	6	9			N	5					143	
03		3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3300	2	8	9			N	7					150	
*04		3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2					N	-0-					150	

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		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	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-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1						WELL #:		2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11917 - 13273					
11		3000	X	2782	-0-	-218	-0-	2782	2					N	-0-					34	
12		3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2					N	-0-					34	
01		3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2					N	-0-					34	
02		2800	X	2300	-0-	-500	-0-	2300	2					N	-0-					34	
03		3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2395	2					N	-0-					34	
04		2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2					N	-0-					34	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11532 - 12107
11	2310	X	105	-0-	-2205	-0-	105	2	N	-0-	-0-
12	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	2	N	-0-	-0-
01	465	X	158	-0-	-307	-0-	158	2	N	-0-	-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-
02	1260	N	554	-0-	-706	-0-	554	2	N	-0-	-0-
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2	N	-0-	-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	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	2340	N	1982	-0-	-358	-0-	1982	2	N	-0-	-0-
12	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2	N	-0-	-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-	-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2	N	-0-	-0-
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2	N	-0-	-0-
04	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	1296	2	N	-0-	-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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2	N	-0-	-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2	N	-0-	-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	4771	2	N	-0-	-0-
12	5332	X	4497	-0-	-835	-0-	4497	2	N	-0-	-0-
01	5332	X	3513	-0-	-1819	-0-	3513	2	N	-0-	-0-
02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2	N	-0-	-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2	N	-0-	-0-
04	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3617	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 #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			50
12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			50
01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-			50
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			50
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			50
*04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			50
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
11		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			20
12		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			20
01		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2		N	-0-			20
02		2800 N	7108	-0-	4308	-0-	7108	2		N	-0-			20
03		3100 N	7679	-0-	4579	-0-	7679	2		N	-0-			20
*04		16239 X	7352	-0-	-8887	-0-	7352	2		N	-0-			20
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
11		3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
01		2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
02		2604 X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
03		2821 N	1992	-0-	-829	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04		2610 N	2295	-0-	-315	-0-	2295	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														
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
12		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
02		3584 X	3143	-0-	-441	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
*04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
11		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			105
12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-			105
01		3906 X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2		N	-0-			105
02		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-			105
03		4743 X	4125	-0-	-618	-0-	4125	2		N	-0-			105
04		4590 X	3731	-0-	-859	-0-	3731	2		N	-0-			105
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
11		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2		N	-0-			41
12		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2		N	-0-			41
01		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2		N	-0-			41
02		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		N	-0-			41
03		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6925	2	42 9	N	38			79
*04		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			79
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
11		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-			140
12		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2		N	-0-			140
01		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2		N	-0-			140
02		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2		N	-0-			140
03		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			140
*04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			140

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2	N	-0-			85
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2	N	-0-			85
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2	N	-0-			85
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-			85
03	5673 X	5493	-0-	-180	-0-	5493	2	N	-0-			85
04	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	5288	2	N	-0-			85
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742												
11	7800 X	6613	-0-	-1187	-0-	6613	2	N	-0-			180
12	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2	N	-0-			180
01	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2	N	-0-			180
02	6216 X	5923	-0-	-293	-0-	5923	2	N	-0-			180
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2	N	-0-			180
*04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2	N	-0-			180
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463												
11	4320 X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3472	-0-	-558	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3599	-0-	-41	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3750	-0-	-150	-0-	3750	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	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2	N	-0-			67
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2	N	-0-			67
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2	N	-0-			67
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-			67
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2	N	-0-			67
*04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			67
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780												
11	3300 X	2620	-0-	-680	-0-	2620	2	N	-0-			230
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-			230
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			230
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			230
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			230
*04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			230
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
11	10080 X	9505	-0-	-575	-0-	9505	2	N	-0-			213
12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2	N	-0-			213
01	10385 X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2	N	-0-			213
02	9128 X	8876	-0-	-252	-0-	8876	2	N	-0-			213
03	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	9921	2	N	-0-			213
04	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	9072	2	N	-0-			213
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992												
11	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2	N	-0-			13
12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2	N	-0-			13
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2	N	-0-			13
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-			13
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2	N	-0-			13
*04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2	N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.																			
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-			6212 2			N	-0-						150
12		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-			6940 2			N	-0-						150
01		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-			6390 2			N	-0-						150
02		5908 X	5557	-0-	-351	-0-			5557 2			N	-0-						150
03		6541 X	6173	-0-	-368	-0-			6173 2			N	-0-						150
04		6330 X	6025	-0-	-305	-0-			6025 2			N	-0-						150
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 190765																			
COMPL. DATE 03/29/2005																			
TOTAL DEPTH 13150																			
PERF. 8992 - 12595																			
11		3990 X	3437	-0-	-553	-0-			3437 2			N	-0-						132
12		4123 X	3999	-0-	-124	-0-			3999 2			N	-0-						132
01		4123 X	3643	-0-	-480	-0-			3643 2			N	-0-						132
02		3360 X	3216	-0-	-144	-0-			3216 2			N	-0-						132
03		3720 X	3590	-0-	-130	-0-			3590 2			N	-0-						132
04		3600 X	3282	-0-	-318	-0-			3282 2			N	-0-						132
HALL, F. L.																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 190768																			
COMPL. DATE 07/26/2002																			
TOTAL DEPTH 14054																			
PERF.10838 - 12684																			
11		1410 X	369	-0-	-1041	-0-			369 2			N	-0-						120
12		1271 X	189	-0-	-1082	-0-			189 2			N	-0-						120
01		1023 N	191	-0-	-832	-0-			191 2			N	-0-						120
02		336 N	194	-0-	-142	-0-			194 2			N	-0-						120
03		186 N	146	-0-	-40	-0-			146 2			N	-0-						120
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-						120
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 190801																			
COMPL. DATE 07/13/2002																			
TOTAL DEPTH 13760																			
PERF.11242 - 13661																			
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			2562 2	42	9	N	38						38
12		2635 N	2538	-0-	-97	-0-			2538 2			N	-0-						38
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-			2525 2			N	-0-						38
02		2436 N	2248	-0-	-188	-0-			2248 2			N	-0-						38
03		2542 N	2476	-0-	-66	-0-			2428 2	48	9	N	44						82
04		2430 N	2353	-0-	-77	-0-			2353 2			N	-0-						82
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 190811																			
COMPL. DATE 03/08/2007																			
TOTAL DEPTH 13455																			
PERF. 8347 - 13310																			
11		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-			6579 2			N	-0-						51
12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-			6312 2			N	-0-						51
01		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-			5601 2			N	-0-						51
02		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-			5804 2			N	-0-						51
03		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-			5577 2			N	-0-						51
*04		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-			6559 2			N	-0-						51
HALL, F. L.																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 190903																			
COMPL. DATE 08/28/2002																			
TOTAL DEPTH 12595																			
PERF. 8751 - 12326																			
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-			3173 2			N	-0-						171
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-			2621 2			N	-0-						171
01		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-			1456 2			N	-0-						171
02		1204 X	122	-0-	-1082	-0-			122 2			N	-0-						171
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-			4052 2			N	-0-						171
*04		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-			3759 2			N	-0-						171
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 190967																			
COMPL. DATE 09/10/2002																			
TOTAL DEPTH 13633																			
PERF.11218 - 13524																			
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-			3785 2			N	-0-						-0-
12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-			3995 2			N	-0-						-0-
01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-			4083 2			N	-0-						-0-
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-			3673 2			N	-0-						-0-
03		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-			4117 2			N	-0-						-0-
*04		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-			3267 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5640 X	5432	-0-	-208	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	4424	-0-	-1404	-0-	4424	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	4969	-0-	-859	-0-	4969	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5269	-0-	-131	-0-	5269	2	N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
11	4050 X	4000	-0-	-50	-0-	4000	2	N	-0-			49
12	4123 X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2	N	-0-			49
01	4123 X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2	N	-0-			49
02	3724 X	2803	-0-	-921	-0-	2803	2	N	-0-			49
03	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2	N	-0-			49
04	3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2	N	-0-			49
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
11	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2	N	-0-			28
12	9362 X	9293	-0-	-69	-0-	9293	2	N	-0-			28
01	9362 X	8058	-0-	-1304	-0-	8058	2	N	-0-			28
02	8568 X	7807	-0-	-761	-0-	7807	2	N	-0-			28
03	9486 X	7763	-0-	-1723	-0-	7715	2	N	44			72
04	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	8086	2	N	-0-			72
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
11	4020 X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2	N	-0-			80
12	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2	N	-0-			80
01	4154 X	3688	-0-	-466	-0-	3666	2	N	20	22 9		100
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	55	61 9		155
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2	N	-0-			155
04	3780 X	3400	-0-	-380	-0-	3400	2	N	-0-			155
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
11	4770 X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2	N	-0-			180
12	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2	N	-0-			180
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2	N	-0-			180
02	4340 X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2	N	-0-			180
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	N	-0-			180
04	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2	N	-0-			180
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-			108
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	N	-0-			108
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2	N	-0-			108
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-			108
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2	N	-0-			108
04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	5111	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	4200 X	3682	-0-	-518	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	3260	-0-	-156	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3441	-0-	-219	-0-	3441	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 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	3527	-0-	-823	-0-		3506 2		21 9	N	19	174 1		25
12	4495 X	3871	-0-	-624	-0-		3871 2			N	-0-			25
01	4495 X	3535	-0-	-960	-0-		3535 2			N	-0-			25
02	3248 X	2570	-0-	-678	-0-		2570 2			N	-0-			25
03	3596 X	2934	-0-	-662	-0-		2934 2			N	-0-			25
04	3480 X	2883	-0-	-597	-0-		2883 2			N	-0-			25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
11	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-		9126 2			N	-0-			40
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-		8894 2			N	-0-			40
01	8587 X	3862	-0-	-4725	-0-		3862 2			N	-0-			40
02	8512 X	2085	-0-	-6427	-0-		2085 2			N	-0-			40
03	9424 X	8577	-0-	-847	-0-		8577 2			N	-0-			40
04	9120 X	6947	-0-	-2173	-0-		6947 2			N	-0-			40

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741														
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		3201 2			N	-0-			44
12	1891 X	1788	-0-	-103	-0-		1788 2			N	-0-			44
01	1891 X	1582	-0-	-309	-0-		1582 2			N	-0-			44
02	1708 X	1150	-0-	-558	-0-		1150 2			N	-0-			44
03	1891 X	508	-0-	-1383	-0-		508 2			N	-0-			44
*04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-		7562 2			N	-0-			44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
11	7260 X	6458	-0-	-802	-0-		6458 2			N	-0-			75
12	7502 X	6308	-0-	-1194	-0-		6308 2			N	-0-			75
01	7192 X	6014	-0-	-1178	-0-		6014 2			N	-0-			75
02	5936 X	5259	-0-	-677	-0-		5259 2			N	-0-			75
03	6572 X	6550	-0-	-22	-0-		6550 2			N	-0-			75
04	6360 X	5577	-0-	-783	-0-		5577 2			N	-0-			75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244														
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		5505 2			N	-0-			-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		4517 2			N	-0-			-0-
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		5121 2			N	-0-			-0-
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		4316 2			N	-0-			-0-
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-		4792 2			N	-0-			-0-
*04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		3899 2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		2525 2			N	-0-			25
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-		5688 2			N	-0-			25
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-		6694 2			N	-0-			25
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		4955 2		61 9	N	55			80
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		4782 2			N	-0-			80
04	6480 X	1617	-0-	-4863	-0-		1617 2			N	-0-			80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-		651 2			N	-0-			-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-		705 2			N	-0-			-0-
01	434 X	303	-0-	-131	-0-		303 2			N	-0-			-0-
02	616 N	424	-0-	-192	-0-		424 2			N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841 2			N	-0-			-0-
04	300 N	219	-0-	-81	-0-		219 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-	45
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-	45
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-	45
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-	45
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-	45
*04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-	45
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744												
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-	-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-	-0-
01	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
02	1960 N	1615	-0-	-345	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
03	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-	-0-
04	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	1637	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	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	5290	2			N	-0-	-0-
12	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	5534	2			N	-0-	-0-
01	5549 X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			N	-0-	-0-
02	4984 X	4886	-0-	-98	-0-	4886	2			N	-0-	-0-
03	5518 X	5328	-0-	-190	-0-	5328	2			N	-0-	-0-
04	5340 X	5121	-0-	-219	-0-	5121	2			N	-0-	-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560												
11	3000 X	1718	-0-	-1282	-0-	1718	2			N	-0-	60
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-	60
01	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2			N	-0-	60
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-	60
03	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-	60
*04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-	60
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468												
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-	145
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-	145
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-	145
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-	145
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-	145
*04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-	145
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
11	4740 X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-	30
12	4774 X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			N	-0-	30
01	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	4149	2	3	9	N	3	33
02	4144 X	3124	-0-	-1020	-0-	3116	2	8	9	N	7	40
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-	40
04	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-	40
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
11	2490 N	2215	-0-	-275	-0-	2215	2			N	-0-	120
12	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-	120
01	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			N	-0-	120
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-	120
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-	120
04	2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-	120

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4770 X	4526	-0-	-244	-0-	4526 2		N	-0-	-0-
12		4929 X	4574	-0-	-355	-0-	4574 2		N	-0-	-0-
01		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		N	-0-	-0-
02		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-	-0-
03		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		N	-0-	-0-
04		4440 X	4042	-0-	-398	-0-	4042 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		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 2		N	-0-	40
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-	40
01		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 2		N	-0-	40
02		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-	40
03		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2		N	-0-	40
*04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		N	-0-	40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199											
11		8130 X	7153	-0-	-977	-0-	7153 2		N	-0-	215
12		8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	6066 2		N	-0-	215
01		8246 X	6290	-0-	-1956	-0-	6290 2		N	-0-	215
02		6636 X	5818	-0-	-818	-0-	5818 2		N	-0-	215
03		7347 X	6394	-0-	-953	-0-	6394 2		N	-0-	215
04		7110 X	6029	-0-	-1081	-0-	6029 2		N	-0-	215

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483											
11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2		N	-0-	-0-
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-	-0-
01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		N	-0-	-0-
02		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		N	-0-	-0-
03		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-	-0-
*04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 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		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N	-0-	176
12		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		N	-0-	176
01		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2		N	-0-	176
02		5040 X	4606	-0-	-434	-0-	4606 2		N	-0-	176
03		5580 X	5376	-0-	-204	-0-	5376 2		N	-0-	176
04		5400 X	4672	-0-	-728	-0-	4672 2		N	-0-	176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294											
11		2700 X	705	-0-	-1995	-0-	705 2		N	-0-	40
12		2790 X	638	-0-	-2152	-0-	638 2		N	-0-	40
01		2790 X	528	-0-	-2262	-0-	528 2		N	-0-	40
02		672 X	522	-0-	-150	-0-	522 2		N	-0-	40
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	40
*04		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2		N	-0-	40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616											
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-	62
12		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-	62
01		2945 X	2842	-0-	-103	-0-	2842 2		N	-0-	62
02		2660 X	2607	-0-	-53	-0-	2607 2		N	-0-	62
03		2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2797 2		N	-0-	62
04		2850 X	2184	-0-	-666	-0-	2184 2		N	-0-	62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.											
BAILEY GAS UNIT "A"											
WELL #: 8											
RRCID -> 196129											
COMPL. DATE 05/22/2003											
TOTAL DEPTH 13150											
PERF. 8947 - 12697											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14490 X	12537	-0-	-1953	-0-	12537	2	N	-0-	160	
12	14725 X	12727	-0-	-1998	-0-	12727	2	N	-0-	160	
01	14353 X	12847	-0-	-1506	-0-	12847	2	N	-0-	160	
02	11732 X	11529	-0-	-203	-0-	11529	2	N	-0-	160	
03	12989 X	12266	-0-	-723	-0-	12266	2	N	-0-	160	
04	12540 X	11710	-0-	-830	-0-	11710	2	N	-0-	160	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 8											
RRCID -> 196238											
COMPL. DATE 06/22/2003											
TOTAL DEPTH 13012											
PERF. 8931 - 12918											
11	4680 X	2873	-0-	-1807	-0-	2873	2	N	-0-	27	
12	5673 X	3577	-0-	-2096	-0-	3577	2	N	-0-	27	
01	5673 X	2634	-0-	-3039	-0-	2634	2	N	-0-	27	
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-	27	
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-	27	
*04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-	27	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 13											
RRCID -> 196322											
COMPL. DATE 07/10/2003											
TOTAL DEPTH 12763											
PERF. 8798 - 12490											
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	N	-0-	92	
12	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2	N	-0-	92	
01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2	N	-0-	92	
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	N	-0-	92	
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	N	-0-	92	
*04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2	N	-0-	92	
GIBSON											
WELL #: 11											
RRCID -> 196570											
COMPL. DATE 04/08/2010											
TOTAL DEPTH 12295											
PERF. 8300 - 12093											
11	5820 X	4505	-0-	-1315	-0-	4505	2	N	-0-	52	
12	5735 X	5311	-0-	-424	-0-	5311	2	N	-0-	52	
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-	52	
02	4256 X	3662	-0-	-594	-0-	3662	2	N	-0-	52	
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2	N	-0-	52	
04	5190 X	4918	-0-	-272	-0-	4918	2	N	-0-	52	
HALL, F. L.											
WELL #: 12											
RRCID -> 196572											
COMPL. DATE 07/30/2003											
TOTAL DEPTH 12519											
PERF. 8678 - 12232											
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-	160	
12	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	1964	2	N	-0-	160	
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2	N	-0-	160	
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-	160	
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	N	-0-	160	
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-	160	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 5											
RRCID -> 196611											
COMPL. DATE 07/31/2003											
TOTAL DEPTH 13250											
PERF. 8895 - 13030											
11	5370 X	4839	-0-	-531	-0-	4839	2	N	-0-	149	
12	5549 X	4899	-0-	-650	-0-	4899	2	N	-0-	149	
01	5363 X	4610	-0-	-753	-0-	4610	2	N	-0-	149	
02	4564 X	4171	-0-	-393	-0-	4171	2	N	-0-	149	
03	5053 X	4522	-0-	-531	-0-	4522	2	N	-0-	149	
04	4830 X	3938	-0-	-892	-0-	3938	2	N	-0-	149	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 12											
RRCID -> 196623											
COMPL. DATE 08/03/2003											
TOTAL DEPTH 12700											
PERF. 8792 - 12389											
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-	121	
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	121	
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-	121	
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-	121	
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-	121	
*04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-	121	

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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		8400 X	5565	-0-	-2835	-0-	5565	2		N	-0-		132
12		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2		N	-0-		132
01		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2		N	-0-		132
02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2		N	-0-		132
03		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2		N	-0-		132
*04		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2		N	-0-		132
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439													
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-		122
12		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-		122
01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-		122
02		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-		122
03		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-		122
*04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-		122
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779													
11		10770 X	10276	-0-	-494	-0-	10276	2		N	-0-		-0-
12		10974 X	9591	-0-	-1383	-0-	9591	2		N	-0-		-0-
01		10819 X	10321	-0-	-498	-0-	10321	2		N	-0-		-0-
02		9576 X	9250	-0-	-326	-0-	9250	2		N	-0-		-0-
03		10602 X	10129	-0-	-473	-0-	10129	2		N	-0-		-0-
04		10260 X	9740	-0-	-520	-0-	9740	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		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-		29
12		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2		N	-0-		29
01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-		29
02		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2		N	-0-		29
03		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		N	-0-		29
*04		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7605	2	41 9	N	37		66
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361													
11		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2		N	-0-		-0-
12		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2		N	-0-		-0-
01		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2		N	-0-		-0-
02		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-		-0-
03		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		N	-0-		-0-
*04		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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		11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	10499	2		N	-0-		75
12		11222 X	10757	-0-	-465	-0-	10757	2		N	-0-		75
01		11160 X	10624	-0-	-536	-0-	10624	2		N	-0-		75
02		9828 X	9564	-0-	-264	-0-	9564	2		N	-0-		75
03		10881 X	10448	-0-	-433	-0-	10448	2		N	-0-		75
04		10500 X	10032	-0-	-468	-0-	10032	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		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2		N	-0-		25
12		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2		N	-0-		25
01		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2		N	-0-		25
02		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2		N	-0-		25
03		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2		N	-0-		25
04		13200 X	9848	-0-	-3352	-0-	9848	2		N	-0-		25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.																			
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		5730 X	4639	-0-	-1091	-0-			4518 2		121 9	N	110						197
12		5921 X	4909	-0-	-1012	-0-			4901 2		8 9	N	7			179 1			25
01		5921 X	4495	-0-	-1426	-0-			4495 2			N	-0-						25
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-			4670 2			N	-0-						25
03		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-			4797 2		169 9	N	154						179
*04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-			4636 2		40 9	N	36						215
CARPENTER GAS UNIT II																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 198129																			
COMPL. DATE 10/18/2003																			
TOTAL DEPTH 13204																			
PERF. 8915 - 13010																			
11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-			4008 2			N	-0-						55
12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-			3585 2			N	-0-						55
01		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-			2594 2			N	-0-						55
02		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-			1970 2			N	-0-						55
03		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-			2694 2			N	-0-						55
*04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			2855 2			N	-0-						55
RHODES GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 198361																			
COMPL. DATE 10/17/2003																			
TOTAL DEPTH 13225																			
PERF. 8947 - 13059																			
11		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-			3278 2			N	-0-						160
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-			3480 2			N	-0-						160
01		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-			2181 2			N	-0-						160
02		1904 X	1594	-0-	-310	-0-			1594 2			N	-0-						160
03		2108 X	1901	-0-	-207	-0-			1901 2			N	-0-						160
04		2040 X	1809	-0-	-231	-0-			1809 2			N	-0-						160
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 198372																			
COMPL. DATE 05/05/2009																			
TOTAL DEPTH 12720																			
PERF. 8533 - 12587																			
11		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-			4335 2			N	-0-						27
12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-			4258 2			N	-0-						27
01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-			4549 2			N	-0-						27
02		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-			3903 2			N	-0-						27
03		4247 X	3881	-0-	-366	-0-			3881 2			N	-0-						27
*04		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-			4351 2			N	-0-						27
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 198642																			
COMPL. DATE 07/29/2009																			
TOTAL DEPTH 13640																			
PERF. 8417 - 13568																			
11		2520 X	1902	-0-	-618	-0-			1902 2			N	-0-						120
12		2821 X	1995	-0-	-826	-0-			1995 2			N	-0-						120
01		2852 X	2277	-0-	-575	-0-			2277 2			N	-0-						120
02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			2414 2			N	-0-						120
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			2344 2			N	-0-						120
*04		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-			2805 2			N	-0-						120
REED GAS UNIT NO. II																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 198798																			
COMPL. DATE 11/07/2003																			
TOTAL DEPTH 12580																			
PERF. 11164 - 12483																			
11		5910 X	4697	-0-	-1213	-0-			4697 2			N	-0-						-0-
12		6107 X	5243	-0-	-864	-0-			5243 2			N	-0-						-0-
01		6107 X	4716	-0-	-1391	-0-			4716 2			N	-0-						-0-
02		4396 X	4077	-0-	-319	-0-			4077 2			N	-0-						-0-
03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-			4920 2			N	-0-						-0-
*04		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-			4718 2			N	-0-						-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 198800																			
COMPL. DATE 11/21/2003																			
TOTAL DEPTH 13050																			
PERF. 8758 - 12839																			
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-			3505 2			N	-0-						67
12		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-			3771 2			N	-0-						67
01		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-			3567 2			N	-0-						67
02		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			3433 2			N	-0-						67
03		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-			3537 2			N	-0-						67
*04		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-			3612 2		36 9	N	33						107

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2700 N	959	-0-	-1741	-0-	959 2		N	-0-		55
12		2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352 2		N	-0-		55
01		2604 N	2202	-0-	-402	-0-	2202 2		N	-0-		55
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		55
03		2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2351 2		N	-0-		55
*04		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		55
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
11		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-		34
12		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		34
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-		34
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-		34
03		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-		34
*04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-		34
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
11		5370 X	4386	-0-	-984	-0-	4386 2		N	-0-		177
12		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		N	-0-		177
01		4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4184 2		N	-0-		177
02		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2		N	-0-		177
03		4681 X	4587	-0-	-94	-0-	4587 2		N	-0-		177
04		4530 X	4519	-0-	-11	-0-	4519 2		N	-0-		177
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319												
11		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166 2		N	-0-		69
12		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		N	-0-		69
01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		N	-0-		69
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-		69
03		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 2		N	-0-		69
*04		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		69
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
11		7770 X	7687	-0-	-83	-0-	7687 2		N	-0-		67
12		8029 X	7627	-0-	-402	-0-	7627 2		N	-0-		67
01		8029 X	7050	-0-	-979	-0-	7050 2		N	-0-		67
02		6944 X	6910	-0-	-34	-0-	6910 2		N	-0-		67
03		7688 X	7116	-0-	-572	-0-	7116 2		N	-0-		67
04		7440 X	7194	-0-	-246	-0-	7194 2		N	-0-		67
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
11		7740 X	6415	-0-	-1325	-0-	6415 2		N	-0-		100
12		8525 X	5228	-0-	-3297	-0-	5228 2		N	-0-		100
01		8525 X	8286	-0-	-239	-0-	8286 2		N	-0-		100
02		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 2		N	-0-		100
03		6634 X	4905	-0-	-1729	-0-	4905 2		N	-0-		100
*04		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 2		N	-0-		100
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2925	-0-	-51	-0-	2906 2	19	9	N	17	17
01		2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2885 2	1	9	N	1	18
02		2716 N	2517	-0-	-199	-0-	2491 2	26	9	N	24	42
03		2914 N	2785	-0-	-129	-0-	2749 2	36	9	N	33	75
*04		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.													
GIBSON													
//CONT.// 30321 300													
//CONT.// 945936													
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-		10922	2	N	-0-		140
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		7507	2	N	-0-		140
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		4037	2	N	-0-		140
02		10248 X	5003	-0-	-5245	-0-		5003	2	N	-0-		140
03		11346 X	8883	-0-	-2463	-0-		8883	2	N	-0-		140
04		10920 X	2845	-0-	-8075	-0-		2845	2	N	-0-		140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 199721	
										COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910	
										PERF.11341 - 13736			
11		10440 X	9868	-0-	-572	-0-		9868	2	N	-0-		-0-
12		10788 X	10026	-0-	-762	-0-		10026	2	N	-0-		-0-
01		10726 X	10387	-0-	-339	-0-		10387	2	N	-0-		-0-
02		9184 X	9111	-0-	-73	-0-		9111	2	N	-0-		-0-
03		10168 X	9786	-0-	-382	-0-		9786	2	N	-0-		-0-
04		9840 X	9565	-0-	-275	-0-		9565	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200033	
										COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725	
										PERF. 1119 - 12460			
11		2670 X	1868	-0-	-802	-0-		1868	2	N	-0-		100
12		2759 X	1958	-0-	-801	-0-		1958	2	N	-0-		100
01		2759 X	2158	-0-	-601	-0-		2158	2	N	-0-		100
02		2492 X	2396	-0-	-96	-0-		2396	2	N	-0-		100
03		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3879	2	N	-0-		100
*04		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		3343	2	N	-0-		100

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 200039	
										COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060	
										PERF. 9011 - 12829			
11		4230 X	1664	-0-	-2566	-0-		1664	2	N	-0-		-0-
12		4154 X	1459	-0-	-2695	-0-		1459	2	N	-0-		-0-
01		3410 X	1123	-0-	-2287	-0-		1123	2	N	-0-		-0-
02		1568 X	43	-0-	-1525	-0-		43	2	N	-0-		-0-
03		1736 X	74	-0-	-1662	-0-		74	2	N	-0-		-0-
04		1650 X	82	-0-	-1568	-0-		82	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 200274	
										COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670	
										PERF.11186 - 13586			
11		3000 N	3064	-0-	64	64		3064	2	N	-0-		77
12		2803 N	2739	-0-	-64	-0-		2739	2	N	-0-		77
01		2635 N	2375	-0-	-260	-0-		2375	2	N	-0-		77
02		2548 X	2143	-0-	-405	-0-		2143	2	N	-0-		77
03		2821 X	2509	-0-	-312	-0-		2462	2	47 9 N	43		120
04		2730 X	2589	-0-	-141	-0-		2589	2	N	-0-		120

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 200619	
										COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280	
										PERF. 8721 - 14103			
11		5820 X	4337	-0-	-1483	-0-		4337	2	N	-0-		148
12		6014 X	5168	-0-	-846	-0-		5168	2	N	-0-		148
01		6014 X	5459	-0-	-555	-0-		5459	2	N	-0-		148
02		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		4735	2	N	-0-		148
03		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-		4923	2	N	-0-		148
*04		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		4823	2	N	-0-		148

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 11		RRCID -> 200639	
										COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110	
										PERF. 8906 - 12614			
11		8100 X	7341	-0-	-759	-0-		7341	2	N	-0-		165
12		8959 X	8860	-0-	-99	-0-		8860	2	N	-0-		165
01		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-		9106	2	N	-0-		165
02		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-		8040	2	N	-0-		165
03		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-		8454	2	35 9 N	32		197
*04		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-		8432	2	20 9 N	18		215

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8460 X	5097	-0-	-3363	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
12		8091 X	5445	-0-	-2646	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
01		8091 X	5937	-0-	-2154	-0-	5937 2		N	-0-		-0-
02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-		-0-
03		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-		-0-
*04		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 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												
11		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2		N	-0-		146
12		5115 X	4831	-0-	-284	-0-	4831 2		N	-0-		146
01		5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4484 2		N	-0-		146
02		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		N	-0-		146
03		5518 X	4849	-0-	-669	-0-	4849 2		N	-0-		146
04		5340 X	4912	-0-	-428	-0-	4912 2		N	-0-		146
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 13254												
11		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	3690	-0-	-712	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
01		4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
02		3864 X	3704	-0-	-160	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
03		4278 X	4090	-0-	-188	-0-	4090 2		N	-0-		-0-
04		4140 X	4003	-0-	-137	-0-	4003 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												
11		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2		N	-0-		140
12		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 2		N	-0-		140
01		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 2		N	-0-		140
02		6496 X	4576	-0-	-1920	-0-	4576 2		N	-0-		140
03		7192 X	4009	-0-	-3183	-0-	4009 2		N	-0-		140
04		6960 X	5282	-0-	-1678	-0-	5282 2		N	-0-		140
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
11		6240 X	5270	-0-	-970	-0-	5270 2		N	-0-		50
12		6448 X	3732	-0-	-2716	-0-	3732 2		N	-0-		50
01		6448 X	4910	-0-	-1538	-0-	4910 2		N	-0-		50
02		4872 X	4641	-0-	-231	-0-	4641 2		N	-0-		50
03		5394 X	4918	-0-	-476	-0-	4918 2		N	-0-		50
04		5220 X	4311	-0-	-909	-0-	4311 2		N	-0-		50
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
11		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2		N	-0-		-0-
12		6014 X	5559	-0-	-455	-0-	5559 2		N	-0-		-0-
01		5859 X	5162	-0-	-697	-0-	5162 2		N	-0-		-0-
02		5376 X	5320	-0-	-56	-0-	5320 2		N	-0-		-0-
03		5952 X	5567	-0-	-385	-0-	5567 2		N	-0-		-0-
04		5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138 2		N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
11		10500 X	5758	-0-	-4742	-0-	5758 2		N	-0-		30
12		10850 X	6981	-0-	-3869	-0-	6981 2		N	-0-		30
01		10478 X	8444	-0-	-2034	-0-	8444 2		N	-0-		30
02		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000 2		N	-0-		30
03		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2		N	-0-		30
*04		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370 2		N	-0-		30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6570 X	5052	-0-	-1518	-0-	5052	2			N	-0-			137
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-			137
01	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			137
02	4900 X	4396	-0-	-504	-0-	4396	2			N	-0-			137
03	5425 X	34	-0-	-5391	-0-	34	2			N	-0-			137
04	5250 X	1919	-0-	-3331	-0-	1919	2			N	-0-			137
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030				
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-			180
12	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-			180
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-			180
02	7700 X	6141	-0-	-1559	-0-	6141	2			N	-0-			180
03	8928 X	5909	-0-	-3019	-0-	5909	2			N	-0-			180
04	8640 X	5017	-0-	-3623	-0-	5017	2			N	-0-			180
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566				
11	4380 X	3976	-0-	-404	-0-	3902	2	74	9	N	67			95
12	4371 X	3953	-0-	-418	-0-	3888	2	65	9	N	59			154
01	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	3870	2	45	9	N	41			195
02	3640 X	3495	-0-	-145	-0-	3454	2	41	9	N	37	192	1	40
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3755	2	81	9	N	74			114
04	3900 X	3626	-0-	-274	-0-	3604	2	22	9	N	20			134
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390				
11	4500 X	3874	-0-	-626	-0-	3874	2			N	-0-			100
12	4650 X	3579	-0-	-1071	-0-	3579	2			N	-0-			100
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-			100
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			100
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-			100
*04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			100
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657				
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5485	2	62	9	N	56			85
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	N	25			110
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-			110
02	5180 X	4983	-0-	-197	-0-	4966	2	17	9	N	15			125
03	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5162	2	87	9	N	79			204
04	5550 X	3637	-0-	-1913	-0-	3620	2	17	9	N	15			219
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944				
11	6060 X	5494	-0-	-566	-0-	5494	2			N	-0-			140
12	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-			140
01	7471 X	4386	-0-	-3085	-0-	4386	2			N	-0-			140
02	5404 X	2810	-0-	-2594	-0-	2810	2			N	-0-			140
03	5983 X	2430	-0-	-3553	-0-	2430	2			N	-0-			140
04	5790 X	2781	-0-	-3009	-0-	2781	2			N	-0-			140
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197				
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
12	4247 X	1992	-0-	-2255	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
01	4247 X	1727	-0-	-2520	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
02	3612 X	1262	-0-	-2350	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-			-0-
*04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					83			
12	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					83			
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					83			
02	7084 X	5919	-0-	-1165	-0-	5919	2			N	-0-					83			
03	7843 X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	2			N	-0-					83			
04	7590 X	6147	-0-	-1443	-0-	6147	2			N	-0-					83			
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 13624	
11	8970 X	8187	-0-	-783	-0-	8187	2			N	-0-					-0-			
12	9269 X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	2			N	-0-					-0-			
01	8618 X	7135	-0-	-1483	-0-	7135	2			N	-0-					-0-			
02	7644 X	6817	-0-	-827	-0-	6817	2			N	-0-					-0-			
03	8463 X	7483	-0-	-980	-0-	7483	2			N	-0-					-0-			
04	8190 X	7018	-0-	-1172	-0-	7018	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	10590 X	8668	-0-	-1922	-0-	8668	2			N	-0-					29			
12	10292 X	6201	-0-	-4091	-0-	6201	2			N	-0-					29			
01	9827 X	6415	-0-	-3412	-0-	6415	2			N	-0-					29			
02	8428 X	4625	-0-	-3803	-0-	4625	2			N	-0-					29			
03	9331 X	4687	-0-	-4644	-0-	4687	2			N	-0-					29			
04	8670 X	1714	-0-	-6956	-0-	1714	2			N	-0-					29			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370	
11	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-					54			
12	3844 X	2565	-0-	-1279	-0-	2565	2			N	-0-					54			
01	3844 X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					54			
02	2856 X	2797	-0-	-59	-0-	2797	2			N	-0-					54			
03	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					54			
04	3060 X	1242	-0-	-1818	-0-	1242	2			N	-0-					54			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 11468 - 12862	
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-			
12	7068 X	6892	-0-	-176	-0-	6892	2			N	-0-					-0-			
01	7440 X	7055	-0-	-385	-0-	7055	2			N	-0-					-0-			
02	6384 X	6214	-0-	-170	-0-	6214	2			N	-0-					-0-			
03	7068 X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-			
04	6840 X	6343	-0-	-497	-0-	6343	2			N	-0-					-0-			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979	
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					149			
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					149			
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					149			
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					149			
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					149			
*04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2550	2	47	9	N	43					192			
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244	
11	29970 X	24847	-0-	-5123	-0-	24847	2			N	-0-					-0-			
12	29202 X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-			
01	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-			
02	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-			
03	25327 X	23927	-0-	-1400	-0-	23927	2			N	-0-					-0-			
04	24510 X	23772	-0-	-738	-0-	23772	2			N	-0-					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-			115
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-			115
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			115
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			115
03	4092 X	3148	-0-	-944	-0-	3148	2		N	-0-			115
04	3960 X	3315	-0-	-645	-0-	3315	2		N	-0-			115
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386													
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			69
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2		N	-0-			69
01	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2		N	-0-			69
02	4452 X	4153	-0-	-299	-0-	4153	2		N	-0-			69
03	4929 X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2		N	-0-			69
04	4770 X	3846	-0-	-924	-0-	3846	2		N	-0-			69
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034													
11	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	2129	2		N	-0-			215
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			215
01	2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2		N	-0-			215
02	1988 N	1872	-0-	-116	-0-	1872	2		N	-0-			215
03	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2		N	-0-			215
*04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			215
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402													
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2		N	-0-			-0-
12	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2		N	-0-			-0-
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-			-0-
03	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2		N	-0-			-0-
*04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648													
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1938	2	8 9	N	7			7
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			7
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	2	14 9	N	13			20
04	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2		N	-0-			20
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441													
11	5760 X	4729	-0-	-1031	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	2890	-0-	-3062	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	2788	-0-	-3164	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	2387	-0-	-1841	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	2219	-0-	-2462	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	1442	-0-	-3088	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379													
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6701	2	8 9	N	7			160
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		N	-0-			160
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-			160
02	6216 X	5784	-0-	-432	-0-	5784	2		N	-0-			160
03	6882 X	6348	-0-	-534	-0-	6348	2		N	-0-			160
04	6660 X	6069	-0-	-591	-0-	6069	2		N	-0-			160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		N	-0-	-0-
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-	-0-
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-	-0-
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-	-0-
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-	-0-
*04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2		N	-0-	-0-
GIBSON		WELL #:		12	RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245
11		4230 X	4081	-0-	-149	-0-	4081 2		N	-0-	30
12		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		N	-0-	30
01		4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4309 2		N	-0-	30
02		3864 X	3750	-0-	-114	-0-	3750 2		N	-0-	30
03		4278 X	4181	-0-	-97	-0-	4181 2		N	-0-	30
04		4140 X	3872	-0-	-268	-0-	3872 2		N	-0-	30
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838
11		7170 X	6621	-0-	-549	-0-	6621 2		N	-0-	48
12		7409 X	7191	-0-	-218	-0-	7191 2		N	-0-	48
01		7409 X	6646	-0-	-763	-0-	6646 2	15 9	N	14	62
02		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		N	-0-	62
03		6975 X	6415	-0-	-560	-0-	6415 2		N	-0-	62
04		6750 X	5998	-0-	-752	-0-	5998 2		N	-0-	62
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690
11		7440 X	6237	-0-	-1203	-0-	6237 2		N	-0-	164
12		7347 X	7219	-0-	-128	-0-	7219 2		N	-0-	164
01		7347 X	6951	-0-	-396	-0-	6951 2		N	-0-	164
02		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2		N	-0-	164
03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		N	-0-	164
*04		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-	164
REED GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536
11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2		N	-0-	-0-
12		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		N	-0-	-0-
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-	-0-
02		4732 X	4473	-0-	-259	-0-	4473 2		N	-0-	-0-
03		5239 X	3778	-0-	-1461	-0-	3778 2		N	-0-	-0-
04		5070 X	5040	-0-	-30	-0-	5040 2		N	-0-	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720
11		4890 X	4050	-0-	-840	-0-	4024 2	26 9	N	24	74
12		4991 X	3956	-0-	-1035	-0-	3956 2		N	-0-	74
01		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		N	-0-	74
02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-	74
03		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4701 2	11 9	N	10	84
*04		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2		N	-0-	84
GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362
11		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233 2		N	-0-	141
12		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695 2		N	-0-	141
01		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2		N	-0-	141
02		7672 X	6535	-0-	-1137	-0-	6535 2		N	-0-	141
03		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9496 2		N	-0-	141
*04		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 2		N	-0-	141

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8310 X	3845	-0-	-4465	-0-	3845	2		N	-0-		-0-
12		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2		N	-0-		-0-
01		10447 X	8819	-0-	-1628	-0-	8819	2		N	-0-		-0-
02		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2		N	-0-		-0-
03		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2		N	-0-		-0-
04		3570 X	851	-0-	-2719	-0-	851	2		N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508													
11		6450 X	6057	-0-	-393	-0-	6057	2		N	-0-		181
12		6665 X	6197	-0-	-468	-0-	6197	2		N	-0-		181
01		6665 X	6320	-0-	-345	-0-	6320	2		N	-0-		181
02		5712 X	5648	-0-	-64	-0-	5648	2		N	-0-		181
03		6262 X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2		N	-0-		181
04		6120 X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2		N	-0-		181
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059													
11		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-		90
12		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-		90
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-		90
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-		90
03		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-		90
*04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-		90
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525													
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-		82
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		82
01		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2		N	-0-		82
02		1792 N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2		N	-0-		82
03		2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2		N	-0-		82
04		2010 N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2		N	-0-		82
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547													
11		5700 X	5563	-0-	-137	-0-	5563	2		N	-0-		70
12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-		70
01		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2		N	-0-		70
02		5264 X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2		N	-0-		70
03		5828 X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2		N	-0-		70
*04		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2		N	-0-		70
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626													
11		4230 X	3648	-0-	-582	-0-	3648	2		N	-0-		-0-
12		4371 X	3193	-0-	-1178	-0-	3193	2		N	-0-		-0-
01		4216 X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2		N	-0-		-0-
02		3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2		N	-0-		-0-
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-		-0-
*04		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680													
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-		27
12		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		27
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-		27
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		27
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-		27
*04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-		27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11130	X	9596	-0-	-1534	-0-	9596	2	83
12	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2	83
01	11501	X	4152	-0-	-7349	-0-	4152	2	83
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2	83
03	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2	83
04	9420	X	6822	-0-	-2598	-0-	6822	2	83
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313									
11	6000	X	2690	-0-	-3310	-0-	2690	2	70
12	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	5089	2	70
01	5394	X	4680	-0-	-714	-0-	4680	2	70
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	70
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	70
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	70
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690									
11	6540	X	5130	-0-	-1410	-0-	5130	2	-0-
12	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	5554	2	-0-
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	5634	2	-0-
02	4816	X	3411	-0-	-1405	-0-	3411	2	-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2	-0-
04	5160	X	4210	-0-	-950	-0-	4210	2	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702									
11	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	6400	2	-0-
12	6789	X	6653	-0-	-136	-0-	6653	2	-0-
01	6231	X	6190	-0-	-41	-0-	6190	2	-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2	-0-
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2	-0-
*04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866									
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	-0-
12	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	6598	2	-0-
01	6820	X	6392	-0-	-428	-0-	6392	2	-0-
02	6412	X	5660	-0-	-752	-0-	5660	2	-0-
03	7099	X	6170	-0-	-929	-0-	6170	2	-0-
04	6840	X	5950	-0-	-890	-0-	5950	2	-0-
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569									
11	7680	X	7456	-0-	-224	-0-	7456	2	195
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2	195
01	7936	X	2497	-0-	-5439	-0-	2497	2	195
02	7000	X	3478	-0-	-3522	-0-	3478	2	195
03	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2	195
04	7500	X	6070	-0-	-1430	-0-	6070	2	195
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	-0-
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2257	2	-0-
03	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2	-0-
04	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	2340	2	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8901 - 12429				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3660 X	1499	-0-	-2161	-0-		1499	2			N	-0-			135		
12	3410 X	1627	-0-	-1783	-0-		1627	2			N	-0-			135		
01	2387 X	1243	-0-	-1144	-0-		1243	2			N	-0-			135		
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		3783	2			N	-0-			135		
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-		5311	2			N	-0-			135		
*04	3000 N	3784	-0-	784	784		3784	2			N	-0-			135		
TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12191 - 12590				
11	5220 X	4843	-0-	-377	-0-		4843	2			N	-0-			-0-		
12	5270 X	4857	-0-	-413	-0-		4857	2			N	-0-			-0-		
01	5270 X	4520	-0-	-750	-0-		4520	2			N	-0-			-0-		
02	4424 X	3789	-0-	-635	-0-		3789	2			N	-0-			-0-		
03	4898 X	4707	-0-	-191	-0-		4707	2			N	-0-			-0-		
04	4740 X	3212	-0-	-1528	-0-		3212	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	7710 X	6357	-0-	-1353	-0-		6357	2			N	-0-			13		
12	7967 X	5079	-0-	-2888	-0-		5079	2			N	-0-			13		
01	7967 X	6632	-0-	-1335	-0-		6632	2			N	-0-			13		
02	5796 X	5626	-0-	-170	-0-		5626	2			N	-0-			13		
03	6417 X	5910	-0-	-507	-0-		5910	2			N	-0-			13		
04	6210 X	6155	-0-	-55	-0-		6155	2			N	-0-			13		
BATTLE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10746 - 13392				
11	1200 N	880	-0-	-320	-0-		880	2			N	-0-			-0-		
12	1240 N	885	-0-	-355	-0-		885	2			N	-0-			-0-		
01	1240 N	825	-0-	-415	-0-		825	2			N	-0-			-0-		
02	812 N	743	-0-	-69	-0-		743	2			N	-0-			-0-		
03	899 N	810	-0-	-89	-0-		810	2			N	-0-			-0-		
04	810 N	770	-0-	-40	-0-		770	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	10320 X	9173	-0-	-1147	-0-		9173	2			N	-0-			-0-		
12	9424 X	7361	-0-	-2063	-0-		7361	2			N	-0-			-0-		
01	9424 X	7811	-0-	-1613	-0-		7811	2			N	-0-			-0-		
02	8568 X	4915	-0-	-3653	-0-		4915	2			N	-0-			-0-		
03	9486 X	8857	-0-	-629	-0-		8857	2			N	-0-			-0-		
04	9180 X	7946	-0-	-1234	-0-		7946	2			N	-0-			-0-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	8878 - 12699				
11	7560 X	6709	-0-	-851	-0-		6709	2			N	-0-			39		
12	6727 X	5733	-0-	-994	-0-		5733	2			N	-0-			39		
01	7285 X	5509	-0-	-1776	-0-		5509	2			N	-0-			39		
02	6580 X	6367	-0-	-213	-0-		6367	2			N	-0-			39		
03	7285 X	5930	-0-	-1355	-0-		5930	2			N	-0-			39		
04	6720 X	6234	-0-	-486	-0-		6234	2			N	-0-			39		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11260 - 13594				
11	2100 X	1987	-0-	-113	-0-		1987	2			N	-0-			-0-		
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-		2372	2			N	-0-			-0-		
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		2233	2			N	-0-			-0-		
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		2174	2			N	-0-			-0-		
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2667	2			N	-0-			-0-		
04	2100 X	2071	-0-	-29	-0-		2071	2			N	-0-			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		39
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-		39
01	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1838	2	34 9	N	31		70
02	1876 N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2		N	-0-		70
03	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2		N	-0-		70
04	1800 N	1591	-0-	-209	-0-	1591	2		N	-0-		70

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
11	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2		N	-0-		-0-
12	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2		N	-0-		-0-
01	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2		N	-0-		-0-
02	16576 X	15206	-0-	-1370	-0-	15206	2		N	-0-		-0-
03	18352 X	12151	-0-	-6201	-0-	12151	2		N	-0-		-0-
04	17760 X	11603	-0-	-6157	-0-	11603	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-		98
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2		N	-0-		98
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-		98
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-		98
03	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	5650	2		N	-0-		98
04	6060 X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2		N	-0-		98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
11	6510 X	6139	-0-	-371	-0-	6139	2		N	-0-		-0-
12	6727 X	5879	-0-	-848	-0-	5879	2		N	-0-		-0-
01	6665 X	6407	-0-	-258	-0-	6407	2		N	-0-		-0-
02	5740 X	5667	-0-	-73	-0-	5667	2		N	-0-		-0-
03	6355 X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2		N	-0-		-0-
04	6150 X	5902	-0-	-248	-0-	5902	2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
11	4800 X	4290	-0-	-510	-0-	4290	2		N	-0-		129
12	4960 X	3051	-0-	-1909	-0-	3051	2		N	-0-		129
01	4960 X	1481	-0-	-3479	-0-	1481	2		N	-0-		129
02	4424 X	1705	-0-	-2719	-0-	1705	2		N	-0-		129
03	4433 X	470	-0-	-3963	-0-	470	2		N	-0-		129
04	4290 X	420	-0-	-3870	-0-	420	2		N	-0-		129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
11	9510 X	7670	-0-	-1840	-0-	7670	2		N	-0-		-0-
12	9827 X	5414	-0-	-4413	-0-	5414	2		N	-0-		-0-
01	9827 X	7902	-0-	-1925	-0-	7902	2		N	-0-		-0-
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2		N	-0-		-0-
03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2		N	-0-		-0-
*04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2		N	-0-		163
12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2		N	-0-		163
01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2		N	-0-		163
02	7000 X	6975	-0-	-25	-0-	6975	2		N	-0-		163
03	7750 X	7481	-0-	-269	-0-	7481	2		N	-0-		163
04	7500 X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2		N	-0-		163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
GIBSON				WELL #:	17	RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	5205	2			N	-0-				90		
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-				90		
01	5766 X	5002	-0-	-764	-0-	5002	2			N	-0-				90		
02	5348 X	4795	-0-	-553	-0-	4795	2			N	-0-				90		
03	5921 X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-				90		
04	5730 X	5102	-0-	-628	-0-	5102	2			N	-0-				90		

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	10	RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11340 - 13686					
11	4350 X	3982	-0-	-368	-0-	3982	2			N	-0-				52		
12	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-				52		
01	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	4119	2			N	-0-				52		
02	3724 X	3475	-0-	-249	-0-	3475	2			N	-0-				52		
03	4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-				52		
*04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-				52		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930		PERF.11901 - 13735					
11	8670 X	7958	-0-	-712	-0-	7958	2			N	-0-				-0-		
12	8773 X	7599	-0-	-1174	-0-	7599	2			N	-0-				-0-		
01	8773 X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2			N	-0-				-0-		
02	7336 X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-				-0-		
03	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2			N	-0-				-0-		
04	7860 X	5253	-0-	-2607	-0-	5253	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	5400 X	5181	-0-	-219	-0-	5181	2			N	-0-				48		
12	5425 X	5309	-0-	-116	-0-	5309	2			N	-0-				48		
01	5425 X	5112	-0-	-313	-0-	5112	2			N	-0-				48		
02	4844 X	4553	-0-	-291	-0-	4553	2			N	-0-				48		
03	5363 X	4514	-0-	-849	-0-	4514	2			N	-0-				48		
04	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-				48		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11365 - 13803					
11	7170 X	4040	-0-	-3130	-0-	4040	2			N	-0-				-0-		
12	7874 X	2209	-0-	-5665	-0-	2209	2			N	-0-				-0-		
01	7874 X	7754	-0-	-120	-0-	7754	2			N	-0-				-0-		
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-				-0-		
03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-				-0-		
*04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	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	5220 X	5199	-0-	-21	-0-	5199	2			N	-0-				-0-		
12	5363 X	3802	-0-	-1561	-0-	3802	2			N	-0-				-0-		
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-				-0-		
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-				-0-		
03	5363 X	5294	-0-	-69	-0-	5294	2			N	-0-				-0-		
04	5190 X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-				-0-		

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 216530		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13474		PERF.10948 - 13314					
11	7410 X	6618	-0-	-792	-0-	6553	2	65	9	N	59				77		
12	7657 X	6482	-0-	-1175	-0-	6482	2			N	-0-				77		
01	7657 X	6327	-0-	-1330	-0-	6327	2			N	-0-				77		
02	6132 X	5791	-0-	-341	-0-	5791	2			N	-0-				77		
03	6789 X	6077	-0-	-712	-0-	6030	2	47	9	N	43				120		
04	6570 X	5275	-0-	-1295	-0-	5275	2			N	-0-				120		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4710 X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2		N	-0-		44
12		5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2		N	-0-		44
01		5146 X	4756	-0-	-390	-0-	4756	2		N	-0-		44
02		4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2		N	-0-		44
03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-		44
*04		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		N	-0-		44

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658													
11		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2		N	-0-		-0-
12		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-		-0-
01		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2		N	-0-		-0-
02		7812 X	6831	-0-	-981	-0-	6831	2		N	-0-		-0-
03		8649 X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2		N	-0-		-0-
04		8370 X	6637	-0-	-1733	-0-	6637	2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709													
11		7980 X	7773	-0-	-207	-0-	7773	2		N	-0-		-0-
12		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2		N	-0-		-0-
01		8246 X	7499	-0-	-747	-0-	7499	2		N	-0-		-0-
02		7168 X	6656	-0-	-512	-0-	6656	2		N	-0-		-0-
03		7936 X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2		N	-0-		-0-
04		7680 X	6198	-0-	-1482	-0-	6198	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		4560 X	4253	-0-	-307	-0-	4253	2		N	-0-		-0-
12		4712 X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2		N	-0-		-0-
01		4619 X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2		N	-0-		-0-
02		4004 X	3553	-0-	-451	-0-	3553	2		N	-0-		-0-
03		4433 X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3011	-0-	-1249	-0-	3011	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751													
11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-		265
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-		265
01		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		265
02		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-		265
03		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-		265
*04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-		265

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592													
11		2580 X	97	-0-	-2483	-0-	97	2		N	-0-		-0-
12		2666 X	27	-0-	-2639	-0-	27	2		N	-0-		-0-
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		-0-
02		476 X	31	-0-	-445	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03		217 X	23	-0-	-194	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*04		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334													
11		3000 X	2767	-0-	-233	-0-	2767	2		N	-0-		-0-
12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-		-0-
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-		-0-
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-		-0-
03		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-		-0-
*04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													
XTO ENERGY INC.													
BAILEY GAS UNIT "A"													
WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2		N	-0-		107
12		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	2		N	-0-		107
01		13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2		N	-0-		107
02		12712 X	11567	-0-	-1145	-0-	11567	2		N	-0-		107
03		14074 X	12504	-0-	-1570	-0-	12504	2		N	-0-		107
04		13590 X	11953	-0-	-1637	-0-	11953	2		N	-0-		107
CHANDLER GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
11		9060 X	7679	-0-	-1381	-0-	7679	2		N	-0-		166
12		8897 X	6045	-0-	-2852	-0-	6045	2		N	-0-		166
01		8897 X	6958	-0-	-1939	-0-	6958	2		N	-0-		166
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2		N	-0-		166
03		7905 X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2		N	-0-		166
04		7650 X	7037	-0-	-613	-0-	7037	2		N	-0-		166
STANDLEY GAS UNIT NO. 2													
WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-		37
12		2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2		N	-0-		37
01		2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2835	2		N	-0-		37
02		2660 X	2503	-0-	-157	-0-	2503	2		N	-0-		37
03		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2818	2	3	9	N	3	40
04		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2		N	-0-		40
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2													
WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858													
11		10680 X	9966	-0-	-714	-0-	9966	2		N	-0-		57
12		11036 X	10039	-0-	-997	-0-	10039	2		N	-0-		57
01		10881 X	10072	-0-	-809	-0-	10072	2		N	-0-		57
02		9352 X	9253	-0-	-99	-0-	9253	2		N	-0-		57
03		10354 X	9469	-0-	-885	-0-	9469	2		N	-0-		57
04		9960 X	9654	-0-	-306	-0-	9654	2		N	-0-		57
KELLOGG CREEK													
WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
11		5970 X	4386	-0-	-1584	-0-	4386	2		N	-0-		-0-
12		6200 X	3373	-0-	-2827	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
01		6200 X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2		N	-0-		-0-
02		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2		N	-0-		-0-
04		4350 X	2950	-0-	-1400	-0-	2950	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		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-		-0-
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		-0-
*04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570													
11		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2		N	-0-		-0-
12		3100 N	8015	-0-	4915	-0-	8015	2		N	-0-		-0-
01		10714 X	5799	-0-	-4915	-0-	5799	2		N	-0-		-0-
02		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2		N	-0-		-0-
03		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2		N	-0-		-0-
*04		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2		N	-0-			38	
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2		N	-0-			38	
01	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7818	2	2	9	N	2		40	
02	8344 X	6313	-0-	-2031	-0-	6313	2		N	-0-			40	
03	9238 X	7433	-0-	-1805	-0-	7433	2		N	-0-			40	
04	8940 X	6650	-0-	-2290	-0-	6650	2		N	-0-			40	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604														
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-	
12	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	1211	2		N	-0-			-0-	
01	2294 X	1946	-0-	-348	-0-	1946	2		N	-0-			-0-	
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-	
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-	
*04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2		N	-0-			100	
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			100	
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2		N	-0-			100	
02	7084 X	5721	-0-	-1363	-0-	5721	2		N	-0-			100	
03	7843 X	6774	-0-	-1069	-0-	6774	2		N	-0-			100	
04	7590 X	5162	-0-	-2428	-0-	5153	2	9	9	N	8		108	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
11	7560 X	7352	-0-	-208	-0-	7307	2	45	9	N	41		153	
12	7812 X	7003	-0-	-809	-0-	6980	2	23	9	N	21		174	
01	7812 X	6783	-0-	-1029	-0-	6783	2			N	-0-		174	
02	6720 X	6051	-0-	-669	-0-	6051	2			N	-0-		174	
03	7440 X	6527	-0-	-913	-0-	6479	2	48	9	N	44		218	
04	7200 X	6256	-0-	-944	-0-	6256	2			N	-0-		218	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
11	8430 X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-		-0-	
12	8618 X	7921	-0-	-697	-0-	7921	2			N	-0-		-0-	
01	8184 X	7678	-0-	-506	-0-	7678	2			N	-0-		-0-	
02	7028 X	6703	-0-	-325	-0-	6703	2			N	-0-		-0-	
03	7781 X	7743	-0-	-38	-0-	7743	2			N	-0-		-0-	
04	7530 X	7443	-0-	-87	-0-	7443	2			N	-0-		-0-	
MANNING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
11	9540 X	8754	-0-	-786	-0-	8754	2			N	-0-		-0-	
12	9858 X	7791	-0-	-2067	-0-	7791	2			N	-0-		-0-	
01	9858 X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-		-0-	
02	8148 X	7871	-0-	-277	-0-	7871	2			N	-0-		-0-	
03	9021 X	8054	-0-	-967	-0-	8054	2			N	-0-		-0-	
04	8730 X	7885	-0-	-845	-0-	7885	2			N	-0-		-0-	
PHILLIPS GAS UNIT "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6660	2	47	9	N	43		162	
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-		162	
01	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6629	2	37	9	N	34		196	
02	6132 X	5648	-0-	-484	-0-	5648	2			N	-0-		196	
03	6789 X	6404	-0-	-385	-0-	6404	2			N	-0-		196	
04	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	6128	2			N	-0-		196	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
PHILLIPS GAS UNIT "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6240 X	5728	-0-	-512	-0-	5728	2		N	-0-		32	
12		6417 X	6131	-0-	-286	-0-	6131	2		N	-0-		32	
01		6448 X	5990	-0-	-458	-0-	5990	2		N	-0-		32	
02		5348 X	5315	-0-	-33	-0-	5315	2		N	-0-		32	
03		5921 X	5831	-0-	-90	-0-	5785	2	46	9	N	42	74	
04		5730 X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2		N	-0-		74	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834	
11		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6420	2	19	9	N	17	47	
12		5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2		N	-0-		47	
01		5456 X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2		N	-0-		47	
02		5516 X	4758	-0-	-758	-0-	4758	2		N	-0-		47	
03		6107 X	5162	-0-	-945	-0-	5162	2		N	-0-		47	
04		5910 X	4605	-0-	-1305	-0-	4605	2		N	-0-		47	
LOFTIN CREEK GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898	
11		3600 X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2		N	-0-		-0-	
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-		-0-	
01		3658 X	2977	-0-	-681	-0-	2977	2		N	-0-		-0-	
02		3248 X	3223	-0-	-25	-0-	3223	2		N	-0-		-0-	
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-		-0-	
*04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	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		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-		-0-	
12		4588 X	4404	-0-	-184	-0-	4404	2		N	-0-		-0-	
01		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-		-0-	
02		4172 X	3928	-0-	-244	-0-	3928	2		N	-0-		-0-	
03		4619 X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2		N	-0-		-0-	
04		4470 X	3501	-0-	-969	-0-	3501	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		4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2		N	-0-		-0-	
12		4557 X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2		N	-0-		-0-	
01		4557 X	4311	-0-	-246	-0-	4311	2		N	-0-		-0-	
02		3836 X	3282	-0-	-554	-0-	3282	2		N	-0-		-0-	
03		4247 X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2		N	-0-		-0-	
04		4110 X	3412	-0-	-698	-0-	3412	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		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		N	-0-		93	
12		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-		93	
01		4991 X	4953	-0-	-38	-0-	4953	2		N	-0-		93	
02		4788 X	4451	-0-	-337	-0-	4451	2		N	-0-		93	
03		5301 X	4808	-0-	-493	-0-	4798	2	10	9	N	9	102	
04		5130 X	4770	-0-	-360	-0-	4770	2		N	-0-		102	
RUNNING BRANCH GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-	
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2820 N	2665	-0-	-155	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
12		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
01		2914 N	2839	-0-	-75	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
02		2492 N	2452	-0-	-40	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
03		2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
04		2760 N	2595	-0-	-165	-0-	2595 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		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2671 2	20 9	N	18			28
12		2697 X	2398	-0-	-299	-0-	2398 2		N	-0-			28
01		2697 X	2415	-0-	-282	-0-	2409 2	6 9	N	5			33
02		2436 X	1895	-0-	-541	-0-	1895 2		N	-0-			33
03		2697 X	2183	-0-	-514	-0-	2172 2	11 9	N	10			43
04		2610 X	1755	-0-	-855	-0-	1755 2		N	-0-			43
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698													
11		1620 N	1132	-0-	-488	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	993	-0-	-681	-0-	993 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	801	-0-	-811	-0-	801 2		N	-0-			-0-
02		1064 N	856	-0-	-208	-0-	856 2		N	-0-			-0-
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
*04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 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		4800 X	3850	-0-	-950	-0-	3850 2		N	-0-			70
12		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-			70
01		4650 X	4475	-0-	-175	-0-	4475 2		N	-0-			70
02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-			70
03		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-			70
*04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			70
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
11		6360 X	6345	-0-	-15	-0-	6345 2		N	-0-			140
12		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		N	-0-			140
01		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035 2		N	-0-			140
02		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		N	-0-			140
03		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886 2		N	-0-			140
*04		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097 2		N	-0-			140
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
11		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	-0-			85
12		16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16605 2		N	-0-			85
01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			85
02		5460 X	4036	-0-	-1424	-0-	4036 2		N	-0-			85
03		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 2		N	-0-			85
*04		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290 2		N	-0-			85
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598													
11		11310 X	9416	-0-	-1894	-0-	9416 2		N	-0-			-0-
12		11594 X	9702	-0-	-1892	-0-	9702 2		N	-0-			-0-
01		10540 X	9798	-0-	-742	-0-	9798 2		N	-0-			-0-
02		8736 X	8254	-0-	-482	-0-	8254 2		N	-0-			-0-
03		9672 X	8634	-0-	-1038	-0-	8634 2		N	-0-			-0-
04		9360 X	7835	-0-	-1525	-0-	7835 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 3										RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 14161			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-			4201 2			N	-0-						60	
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-			4269 2			N	-0-						60	
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-			3680 2			N	-0-						60	
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-			3073 2			N	-0-						60	
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			3312 2			N	-0-						60	
*04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-			3644 2			N	-0-						60	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 13497	
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-			5491 2			N	-0-						-0-	
12	5766 X	5137	-0-	-629	-0-			5137 2			N	-0-						-0-	
01	5952 X	4964	-0-	-988	-0-			4964 2			N	-0-						-0-	
02	4844 X	4450	-0-	-394	-0-			4450 2			N	-0-						-0-	
03	5363 X	4473	-0-	-890	-0-			4473 2			N	-0-						-0-	
04	5190 X	4599	-0-	-591	-0-			4599 2			N	-0-						-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118	
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-			3688 2			N	-0-						-0-	
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-			3647 2			N	-0-						-0-	
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-			3292 2			N	-0-						-0-	
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			3170 2			N	-0-						-0-	
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-			3242 2			N	-0-						-0-	
*04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-			3034 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	15240 X	13982	-0-	-1258	-0-			13982 2			N	-0-						-0-	
12	14849 X	14177	-0-	-672	-0-			14177 2			N	-0-						-0-	
01	14849 X	13590	-0-	-1259	-0-			13590 2			N	-0-						-0-	
02	12992 X	12379	-0-	-613	-0-			12379 2			N	-0-						-0-	
03	14384 X	13001	-0-	-1383	-0-			13001 2			N	-0-						-0-	
04	13920 X	12602	-0-	-1318	-0-			12602 2			N	-0-						-0-	
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448	
11	9330 X	2916	-0-	-6414	-0-			2916 2			N	-0-						-0-	
12	9641 X	1285	-0-	-8356	-0-			1285 2			N	-0-						-0-	
01	8463 X	1840	-0-	-6623	-0-			1840 2			N	-0-						-0-	
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-			5097 2			N	-0-						-0-	
03	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-			9159 2			N	-0-						-0-	
*04	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-			10666 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	4470 X	3843	-0-	-627	-0-			3843 2			N	-0-						105	
12	4619 X	3936	-0-	-683	-0-			3936 2			N	-0-						105	
01	4619 X	3844	-0-	-775	-0-			3844 2			N	-0-						105	
02	3612 X	3137	-0-	-475	-0-			3137 2			N	-0-						105	
03	3999 X	3248	-0-	-751	-0-			3248 2			N	-0-						105	
04	3840 X	2984	-0-	-856	-0-			2984 2			N	-0-						105	
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152	
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-			5771 2			N	-0-						-0-	
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-			5821 2			N	-0-						-0-	
01	5673 X	5623	-0-	-50	-0-			5623 2			N	-0-						-0-	
02	5376 X	4645	-0-	-731	-0-			4645 2			N	-0-						-0-	
03	5952 X	5440	-0-	-512	-0-			5440 2			N	-0-						-0-	
04	5760 X	5163	-0-	-597	-0-			5163 2			N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
BAILEY GAS UNIT A				WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-			85
12		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-			85
01		10230 X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-			85
02		10276 X	9802	-0-	-474	-0-	9802	2			N	-0-			85
03		11377 X	10268	-0-	-1109	-0-	10268	2			N	-0-			85
04		11010 X	9379	-0-	-1631	-0-	9379	2			N	-0-			85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137			
11		4830 X	3175	-0-	-1655	-0-	3175	2			N	-0-			101
12		4991 X	2690	-0-	-2301	-0-	2690	2			N	-0-			101
01		4991 X	3270	-0-	-1721	-0-	3270	2			N	-0-			101
02		3164 X	2771	-0-	-393	-0-	2771	2			N	-0-			101
03		3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-			101
*04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			101

SHORTER, N.E.				WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 12828			
11		8490 X	6838	-0-	-1652	-0-	6838	2			N	-0-			144
12		8432 X	8287	-0-	-145	-0-	8287	2			N	-0-			144
01		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-			144
02		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-			144
03		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			144
*04		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			144

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14214 - 14421			
11		17970 X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-			-0-
12		17949 X	15905	-0-	-2044	-0-	15905	2			N	-0-			-0-
01		19375 X	15194	-0-	-4181	-0-	15194	2			N	-0-			-0-
02		15736 X	13552	-0-	-2184	-0-	13552	2			N	-0-			-0-
03		17422 X	14907	-0-	-2515	-0-	14907	2			N	-0-			-0-
04		16440 X	14056	-0-	-2384	-0-	14056	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 11514 - 12657			
11		7830 X	6696	-0-	-1134	-0-	6696	2			N	-0-			109
12		8091 X	6751	-0-	-1340	-0-	6751	2			N	-0-			109
01		8091 X	6274	-0-	-1817	-0-	6274	2			N	-0-			109
02		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-			109
03		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-			109
*04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-			109

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511			
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			40
12		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			40
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			40
02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			40
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			40
*04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212			
11		11400 X	10420	-0-	-980	-0-	10420	2			N	-0-			304
12		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-			304
01		11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-			304
02		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-			304
03		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-			304
04		11100 X	10904	-0-	-196	-0-	10904	2			N	-0-			304

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13290 X	11406	-0-	-1884	-0-	11406 2		N	-0-		44
12		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14139 2		N	-0-		44
01		13795 X	13302	-0-	-493	-0-	13302 2		N	-0-		44
02		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11650 2		N	-0-		44
03		11532 X	11453	-0-	-79	-0-	11267 2	186 9	N	169	181 1	32
*04		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048 2		N	-0-		32
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
11		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622 2		N	-0-		-0-
12		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676 2		N	-0-		-0-
01		8215 X	6659	-0-	-1556	-0-	6659 2		N	-0-		-0-
02		11760 X	5909	-0-	-5851	-0-	5909 2		N	-0-		-0-
03		13020 X	6351	-0-	-6669	-0-	6351 2		N	-0-		-0-
04		12600 X	7372	-0-	-5228	-0-	7372 2		N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
11		6480 X	5499	-0-	-981	-0-	5499 2		N	-0-		194
12		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-		194
01		6603 X	5548	-0-	-1055	-0-	5548 2		N	-0-		194
02		5068 X	3688	-0-	-1380	-0-	3688 2		N	-0-		194
03		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 2		N	-0-		194
04		5430 X	5032	-0-	-398	-0-	5032 2		N	-0-		194
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808												
11		8880 X	7910	-0-	-970	-0-	7910 2		N	-0-		-0-
12		9021 X	8258	-0-	-763	-0-	8258 2		N	-0-		-0-
01		8773 X	7769	-0-	-1004	-0-	7769 2		N	-0-		-0-
02		7392 X	6196	-0-	-1196	-0-	6196 2		N	-0-		-0-
03		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458 2		N	-0-		-0-
04		7950 X	7587	-0-	-363	-0-	7587 2		N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385												
11		7140 X	6159	-0-	-981	-0-	6159 2		N	-0-		54
12		7378 X	6062	-0-	-1316	-0-	6062 2		N	-0-		54
01		7378 X	7171	-0-	-207	-0-	7171 2		N	-0-		54
02		5964 X	5136	-0-	-828	-0-	5136 2		N	-0-		54
03		6603 X	4800	-0-	-1803	-0-	4800 2		N	-0-		54
04		6390 X	2015	-0-	-4375	-0-	2015 2		N	-0-		54
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523												
11		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2		N	-0-		186
12		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-		186
01		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201 2		N	-0-		186
02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-		186
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		N	-0-		186
*04		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 2		N	-0-		186
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
11		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098 2		N	-0-		65
12		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2		N	-0-		65
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2		N	-0-		65
02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		N	-0-		65
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2		N	-0-		65
*04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2		N	-0-		65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772 2		N	-0-	-0-
12	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559 2		N	-0-	-0-
01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	14279 2		N	-0-	-0-
02	11004 X	10801	-0-	-203	-0-	10801 2		N	-0-	-0-
03	12152 X	11734	-0-	-418	-0-	11734 2		N	-0-	-0-
04	11790 X	10945	-0-	-845	-0-	10945 2		N	-0-	-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074	
11	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14895 2		N	-0-	131
12	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438 2		N	-0-	131
01	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927 2		N	-0-	131
02	13720 X	11171	-0-	-2549	-0-	11171 2		N	-0-	131
03	15190 X	9203	-0-	-5987	-0-	9203 2		N	-0-	131
04	14700 X	11286	-0-	-3414	-0-	11286 2		N	-0-	131
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902	
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4167 2	3 9	N	3	8
12	4650 X	3883	-0-	-767	-0-	3883 2		N	-0-	8
01	4650 X	4036	-0-	-614	-0-	4036 2		N	-0-	8
02	3864 X	3591	-0-	-273	-0-	3591 2		N	-0-	8
03	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	3885 2	2 9	N	2	10
04	4140 X	3679	-0-	-461	-0-	3679 2		N	-0-	10
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712	
11	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18619 2		N	-0-	100
12	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	20044 2		N	-0-	100
01	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19294 2		N	-0-	100
02	17556 X	16335	-0-	-1221	-0-	16335 2		N	-0-	100
03	19437 X	18002	-0-	-1435	-0-	18002 2		N	-0-	100
04	18810 X	16890	-0-	-1920	-0-	16890 2		N	-0-	100
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 229959		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811	
11	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209 2		N	-0-	-0-
12	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210 2		N	-0-	-0-
01	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 2		N	-0-	-0-
02	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663 2		N	-0-	-0-
03	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407 2		N	-0-	-0-
*04	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532 2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 230026		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196	
11	6720 X	5315	-0-	-1405	-0-	5315 2		N	-0-	65
12	6944 X	5734	-0-	-1210	-0-	5734 2		N	-0-	65
01	6944 X	5958	-0-	-986	-0-	5958 2		N	-0-	65
02	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 2		N	-0-	65
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2		N	-0-	65
*04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5829 2	39 9	N	35	100
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 230101		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079	
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-	42
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-	42
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	42
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-	42
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	42
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 2		N	-0-	42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17730 X	12194	-0-	-5536	-0-	12194 2		N	-0-		206
12		18321 X	11645	-0-	-6676	-0-	11645 2		N	-0-		206
01		18321 X	14240	-0-	-4081	-0-	14240 2		N	-0-		206
02		11256 X	4785	-0-	-6471	-0-	4785 2		N	-0-		206
03		17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	17075 2		N	-0-		206
*04		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	12341 2		N	-0-		206
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
11		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10505 2	19 9	N	17		85
12		10292 X	9813	-0-	-479	-0-	9813 2		N	-0-		85
01		10292 X	9579	-0-	-713	-0-	9579 2		N	-0-		85
02		9660 X	9119	-0-	-541	-0-	9119 2		N	-0-		85
03		10695 X	8792	-0-	-1903	-0-	8774 2	18 9	N	16		101
04		10350 X	8695	-0-	-1655	-0-	8695 2		N	-0-		101
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
11		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 2		N	-0-		172
12		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2		N	-0-		172
01		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072 2		N	-0-		172
02		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2		N	-0-		172
03		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		N	-0-		172
*04		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711 2		N	-0-		172
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
11		5370 X	4980	-0-	-390	-0-	4980 2		N	-0-		154
12		5394 X	5062	-0-	-332	-0-	5062 2		N	-0-		154
01		5270 X	4987	-0-	-283	-0-	4987 2		N	-0-		154
02		4648 X	4466	-0-	-182	-0-	4466 2		N	-0-		154
03		5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585 2		N	-0-		154
04		4980 X	4149	-0-	-831	-0-	4149 2		N	-0-		154
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
11		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 2		N	-0-		172
12		6541 X	4472	-0-	-2069	-0-	4472 2		N	-0-		172
01		6572 X	6475	-0-	-97	-0-	6475 2		N	-0-		172
02		6580 X	3906	-0-	-2674	-0-	3906 2		N	-0-		172
03		7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330 2		N	-0-		172
04		7050 X	5046	-0-	-2004	-0-	5046 2		N	-0-		172
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
11		10860 X	4270	-0-	-6590	-0-	4270 2		N	-0-		62
12		13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232 2		N	-0-		62
01		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826 2		N	-0-		62
02		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-		62
03		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11991 2		N	-0-		62
*04		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11693 2		N	-0-		62
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772												
11		8280 X	7333	-0-	-947	-0-	7333 2		N	-0-		-0-
12		8525 X	7355	-0-	-1170	-0-	7355 2		N	-0-		-0-
01		8246 X	7392	-0-	-854	-0-	7392 2		N	-0-		-0-
02		6832 X	6068	-0-	-764	-0-	6068 2		N	-0-		-0-
03		7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343 2		N	-0-		-0-
04		7320 X	6901	-0-	-419	-0-	6901 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE																			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																																
//CONT.// 945936																																
WELL #: 14													RRCID -> 230725				COMPL. DATE 09/13/2007				TOTAL DEPTH 13380				PERF. 8262 - 13259							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-		8471	2			N	-0-					41														
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		3466	2			N	-0-					41														
01	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-		10898	2	22	9	N	20					61														
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-		8785	2	39	9	N	35					96														
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-		8453	2			N	-0-					96														
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-		5373	2			N	-0-					96														
HALL, F. L.													WELL #: 14				RRCID -> 230765				COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 13000				PERF. 8725 - 12674			
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2			N	-0-					37														
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-		3856	2			N	-0-					37														
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-		3217	2			N	-0-					37														
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		3034	2			N	-0-					37														
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-		3432	2			N	-0-					37														
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-		2569	2			N	-0-					37														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10				RRCID -> 231790				COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 12775				PERF. 8489 - 12642			
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		4139	2			N	-0-					170														
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-		5101	2			N	-0-					170														
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-		5598	2	63	9	N	57	185	1			42														
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-		5222	2			N	-0-					42														
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-		4603	2			N	-0-					42														
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-		3835	2			N	-0-					42														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7				RRCID -> 231847				COMPL. DATE 10/03/2007				TOTAL DEPTH 13150				PERF. 8674 - 12925			
11	4080	X	1555	-0-	-2525	-0-		1555	2			N	-0-					29														
12	3751	X	203	-0-	-3548	-0-		203	2			N	-0-					29														
01	2449	X	940	-0-	-1509	-0-		940	2			N	-0-					29														
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-		14101	2			N	-0-					29														
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-		14686	2			N	-0-					29														
*04	3000	N	12813	-0-	9813	9813		12813	2			N	-0-					29														
PHILLIPS GAS UNIT 'A'													WELL #: 9				RRCID -> 231937				COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 13900				PERF. 11293 - 13781			
11	6870	X	6410	-0-	-460	-0-		6356	2	54	9	N	49					107														
12	7099	X	6890	-0-	-209	-0-		6861	2	29	9	N	26					133														
01	7099	X	6210	-0-	-889	-0-		6195	2	15	9	N	14					147														
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-		6339	2	28	9	N	25					172														
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-		6738	2	57	9	N	52	179	1			45														
04	6660	X	5945	-0-	-715	-0-		5928	2	17	9	N	15					60														
LYONS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 23				RRCID -> 232014				COMPL. DATE 10/20/2007				TOTAL DEPTH 13513				PERF. 8317 - 13381			
11	8670	X	7319	-0-	-1351	-0-		7319	2			N	-0-					216														
12	7967	X	4479	-0-	-3488	-0-		4479	2			N	-0-					216														
01	7533	X	3425	-0-	-4108	-0-		3425	2			N	-0-					216														
02	6832	X	6295	-0-	-537	-0-		6295	2			N	-0-					216														
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-		8496	2			N	-0-					216														
*04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-		7468	2			N	-0-					216														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 11				RRCID -> 232194				COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 12800				PERF. 8511 - 12652			
11	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-		13430	2			N	-0-					56														
12	14229	X	13632	-0-	-597	-0-		13632	2			N	-0-					56														
01	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-		11662	2			N	-0-					56														
02	12516	X	11826	-0-	-690	-0-		11826	2			N	-0-					56														
03	13857	X	12854	-0-	-1003	-0-		12854	2			N	-0-					56														
04	13410	X	10143	-0-	-3267	-0-		10143	2			N	-0-					56														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11		9600 X	8720	-0-	-880	-0-	8720	2			N -0-	166
12		9920 X	7168	-0-	-2752	-0-	7168	2			N -0-	166
01		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N -0-	166
02		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N -0-	166
03		8959 X	8650	-0-	-309	-0-	8650	2			N -0-	166
04		8670 X	8470	-0-	-200	-0-	8470	2			N -0-	166
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
11		5220 X	3390	-0-	-1830	-0-	3390	2			N -0-	189
12		5394 X	3065	-0-	-2329	-0-	3065	2			N -0-	189
01		3627 X	2605	-0-	-1022	-0-	2605	2			N -0-	189
02		3164 X	2912	-0-	-252	-0-	2912	2			N -0-	189
03		3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N -0-	189
*04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N -0-	189
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
11		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N -0-	114
12		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N -0-	114
01		12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N -0-	114
02		11816 X	9218	-0-	-2598	-0-	9206	2	12	9	N 11	125
03		13082 X	9920	-0-	-3162	-0-	9920	2			N -0-	125
04		12660 X	4587	-0-	-8073	-0-	4587	2			N -0-	125
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N -0-	30
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N -0-	30
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N -0-	30
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N -0-	30
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N -0-	30
*04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3232	2	20	9	N 18	48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183												
11		6480 X	6084	-0-	-396	-0-	6084	2			N -0-	-0-
12		6696 X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N -0-	-0-
01		6634 X	5379	-0-	-1255	-0-	5379	2			N -0-	-0-
02		5600 X	2240	-0-	-3360	-0-	2240	2			N -0-	-0-
03		6200 X	4628	-0-	-1572	-0-	4628	2			N -0-	-0-
*04		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N -0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
11		6660 X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N -0-	55
12		6665 X	6147	-0-	-518	-0-	6147	2			N -0-	55
01		6665 X	6024	-0-	-641	-0-	6024	2			N -0-	55
02		5656 X	5142	-0-	-514	-0-	5142	2			N -0-	55
03		6200 X	5276	-0-	-924	-0-	5276	2			N -0-	55
04		6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268	2			N -0-	55
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
11		16380 X	15585	-0-	-795	-0-	15585	2			N -0-	240
12		16926 X	14545	-0-	-2381	-0-	14545	2			N -0-	240
01		16926 X	13737	-0-	-3189	-0-	13737	2			N -0-	240
02		14504 X	14091	-0-	-413	-0-	14091	2			N -0-	240
03		16058 X	14286	-0-	-1772	-0-	14286	2			N -0-	240
04		15540 X	13838	-0-	-1702	-0-	13838	2			N -0-	240

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	9030 X	6320	-0-	-2710	-0-	6320	2	N	-0-			161
12	9331 X	7335	-0-	-1996	-0-	7335	2	N	-0-			161
01	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2	N	-0-			161
02	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2	N	-0-			161
03	7223 X	5336	-0-	-1887	-0-	5336	2	N	-0-			161
*04	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2	N	-0-			161
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
11	3000 X	2507	-0-	-493	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
*04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
11	10350 X	9401	-0-	-949	-0-	9401	2	N	-0-			180
12	10137 X	9360	-0-	-777	-0-	9360	2	N	-0-			180
01	10137 X	9021	-0-	-1116	-0-	9021	2	N	-0-			180
02	8792 X	8391	-0-	-401	-0-	8391	2	N	-0-			180
03	9734 X	8855	-0-	-879	-0-	8855	2	N	-0-			180
04	9390 X	8559	-0-	-831	-0-	8559	2	N	-0-			180
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
11	11910 X	11355	-0-	-555	-0-	11355	2	N	-0-			-0-
12	12121 X	11316	-0-	-805	-0-	11316	2	N	-0-			-0-
01	12121 X	11547	-0-	-574	-0-	11547	2	N	-0-			-0-
02	10640 X	10126	-0-	-514	-0-	10126	2	N	-0-			-0-
03	11749 X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2	N	-0-			-0-
04	11370 X	10566	-0-	-804	-0-	10566	2	N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
11	12570 X	11843	-0-	-727	-0-	11843	2	N	-0-			-0-
12	12989 X	10914	-0-	-2075	-0-	10914	2	N	-0-			-0-
01	12989 X	9765	-0-	-3224	-0-	9765	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	10256	-0-	-748	-0-	10256	2	N	-0-			-0-
03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2	N	-0-			-0-
04	11790 X	11017	-0-	-773	-0-	11017	2	N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
11	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2	N	-0-			63
12	12431 X	12084	-0-	-347	-0-	12084	2	N	-0-			63
01	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2	N	-0-			63
02	11592 X	10904	-0-	-688	-0-	10904	2	N	-0-			63
03	12834 X	11713	-0-	-1121	-0-	11713	2	N	-0-			63
04	12420 X	11247	-0-	-1173	-0-	11247	2	N	-0-			63
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
11	5010 X	4491	-0-	-519	-0-	4491	2	N	-0-			85
12	4960 X	3852	-0-	-1108	-0-	3852	2	N	-0-			85
01	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	4538	2	N	-0-			85
02	4144 X	3493	-0-	-651	-0-	3493	2	N	-0-			85
03	4588 X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2	N	-0-			85
04	4440 X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2	N	-0-			85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6780 X	6401	-0-	-379	-0-	6401 2		N	-0-	85
12		7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5742 2		N	-0-	85
01		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-	85
02		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2		N	-0-	85
03		6417 X	5530	-0-	-887	-0-	5530 2		N	-0-	85
*04		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-	85
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914											
11		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373 2		N	-0-	-0-
12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 2		N	-0-	-0-
01		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350 2		N	-0-	-0-
02		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-	-0-
03		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047 2		N	-0-	-0-
*04		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 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		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501 2		N	-0-	-0-
12		10850 X	10489	-0-	-361	-0-	10489 2		N	-0-	-0-
01		10850 X	10338	-0-	-512	-0-	10338 2		N	-0-	-0-
02		9772 X	8607	-0-	-1165	-0-	8607 2		N	-0-	-0-
03		10819 X	9754	-0-	-1065	-0-	9754 2		N	-0-	-0-
04		10470 X	9476	-0-	-994	-0-	9476 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		6510 X	5991	-0-	-519	-0-	5991 2		N	-0-	-0-
12		6572 X	6132	-0-	-440	-0-	6132 2		N	-0-	-0-
01		6200 X	5747	-0-	-453	-0-	5747 2		N	-0-	-0-
02		5600 X	5269	-0-	-331	-0-	5269 2		N	-0-	-0-
03		6200 X	5489	-0-	-711	-0-	5489 2		N	-0-	-0-
04		6000 X	5685	-0-	-315	-0-	5685 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		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2		N	-0-	77
12		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003 2		N	-0-	77
01		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 2		N	-0-	77
02		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-	77
03		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		N	-0-	77
*04		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 2		N	-0-	77
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836											
11		7170 X	6964	-0-	-206	-0-	6964 2		N	-0-	-0-
12		7409 X	6192	-0-	-1217	-0-	6192 2		N	-0-	-0-
01		7409 X	6350	-0-	-1059	-0-	6350 2		N	-0-	-0-
02		6496 X	6400	-0-	-96	-0-	6400 2		N	-0-	-0-
03		7192 X	6487	-0-	-705	-0-	6487 2		N	-0-	-0-
04		6960 X	5528	-0-	-1432	-0-	5528 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		5010 X	4435	-0-	-575	-0-	4418 2	17 9	N	15	15
12		5146 X	4957	-0-	-189	-0-	4957 2		N	-0-	15
01		5146 X	4660	-0-	-486	-0-	4660 2		N	-0-	15
02		4228 X	4153	-0-	-75	-0-	4153 2		N	-0-	15
03		4681 X	4626	-0-	-55	-0-	4620 2	6 9	N	5	20
04		4530 X	3661	-0-	-869	-0-	3661 2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	13290 X	11583 -0-	-1707 -0-	11583 2	N	-0-			-0-
12	13733 X	10991 -0-	-2742 -0-	10991 2	N	-0-			-0-
01	13733 X	10705 -0-	-3028 -0-	10705 2	N	-0-			-0-
02	10696 X	10024 -0-	-672 -0-	10024 2	N	-0-			-0-
03	11842 X	10464 -0-	-1378 -0-	10464 2	N	-0-			-0-
04	11460 X	10444 -0-	-1016 -0-	10444 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	6240 X	5122 -0-	-1118 -0-	5122 2	N	-0-			91
12	6727 X	6149 -0-	-578 -0-	6149 2	N	-0-			91
01	6727 X	5860 -0-	-867 -0-	5860 2	N	-0-			91
02	4816 X	3731 -0-	-1085 -0-	3720 2	11 9 N	10			101
03	5332 X	4950 -0-	-382 -0-	4950 2	N	-0-			101
04	5160 X	5133 -0-	-27 -0-	5133 2	N	-0-			101
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390									
11	4290 X	4029 -0-	-261 -0-	4029 2	N	-0-			79
12	4433 X	3972 -0-	-461 -0-	3972 2	N	-0-			79
01	4433 X	4090 -0-	-343 -0-	4090 2	N	-0-			79
02	3752 X	3388 -0-	-364 -0-	3388 2	N	-0-			79
03	4154 X	3833 -0-	-321 -0-	3833 2	N	-0-			79
04	4020 X	3003 -0-	-1017 -0-	3003 2	N	-0-			79
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883									
11	14310 X	12743 -0-	-1567 -0-	12743 2	N	-0-			57
12	14570 X	12868 -0-	-1702 -0-	12868 2	N	-0-			57
01	14167 X	12730 -0-	-1437 -0-	12730 2	N	-0-			57
02	11872 X	11272 -0-	-600 -0-	11272 2	N	-0-			57
03	13144 X	12343 -0-	-801 -0-	12343 2	N	-0-			57
04	12720 X	11853 -0-	-867 -0-	11853 2	N	-0-			57
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892									
11	6810 X	5960 -0-	-850 -0-	5960 2	N	-0-			27
12	7037 X	6340 -0-	-697 -0-	6340 2	N	-0-			27
01	6882 X	6138 -0-	-744 -0-	6138 2	N	-0-			27
02	5572 X	5279 -0-	-293 -0-	5279 2	N	-0-			27
03	6169 X	5778 -0-	-391 -0-	5742 2	36 9 N	33			60
04	5970 X	5555 -0-	-415 -0-	5555 2	N	-0-			60
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768									
11	9930 X	9860 -0-	-70 -0-	9860 2	N	-0-			59
12	10380 X	10380 -0-	-0- -0-	10379 2	1 9 N	1			60
01	10167 X	10167 -0-	-0- -0-	10167 2	N	-0-			60
02	9212 X	8960 -0-	-252 -0-	8960 2	N	-0-			60
03	10354 X	9550 -0-	-804 -0-	9550 2	N	-0-			60
04	10020 X	9396 -0-	-624 -0-	9396 2	N	-0-			60
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852									
11	6827 X	6827 -0-	-0- -0-	6827 2	N	-0-			-0-
12	6980 X	6980 -0-	-0- -0-	6980 2	N	-0-			-0-
01	6473 X	6473 -0-	-0- -0-	6473 2	N	-0-			-0-
02	6356 X	5705 -0-	-651 -0-	5705 2	N	-0-			-0-
03	7037 X	6158 -0-	-879 -0-	6139 2	19 9 N	17			17
04	6810 X	5853 -0-	-957 -0-	5853 2	N	-0-			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 945936																
WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4230 X	3811	-0-	-419	-0-			3811 2			N	-0-			96	
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-			4486 2			N	-0-			96	
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-			4454 2			N	-0-			96	
02	3668 X	3556	-0-	-112	-0-			3556 2			N	-0-			96	
03	4061 X	3526	-0-	-535	-0-			3526 2			N	-0-			96	
04	3930 X	3098	-0-	-832	-0-			3098 2			N	-0-			96	
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482																
11	5070 X	3993	-0-	-1077	-0-			3993 2			N	-0-			-0-	
12	5239 X	4870	-0-	-369	-0-			4870 2			N	-0-			-0-	
01	5239 X	4661	-0-	-578	-0-			4661 2			N	-0-			-0-	
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-			4417 2			N	-0-			-0-	
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-			4374 2			N	-0-			-0-	
*04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-			4359 2			N	-0-			-0-	
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118																
11	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-			13194 2			N	-0-			-0-	
12	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-			13599 2			N	-0-			-0-	
*01	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-			12417 2			N	-0-			-0-	
02	12236 X	10514	-0-	-1722	-0-			10514 2			N	-0-			-0-	
03	13547 X	11161	-0-	-2386	-0-			11161 2			N	-0-			-0-	
04	13110 X	10284	-0-	-2826	-0-			10284 2			N	-0-			-0-	
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785																
11	9570 X	8374	-0-	-1196	-0-			8374 2			N	-0-			55	
12	9517 X	8857	-0-	-660	-0-			8857 2			N	-0-			55	
01	9238 X	8425	-0-	-813	-0-			8425 2			N	-0-			55	
02	7840 X	7694	-0-	-146	-0-			7694 2			N	-0-			55	
03	8680 X	8188	-0-	-492	-0-			8188 2			N	-0-			55	
04	8400 X	7986	-0-	-414	-0-			7986 2			N	-0-			55	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748																
11	3210 X	2067	-0-	-1143	-0-			2067 2			N	-0-			49	
12	3286 X	2389	-0-	-897	-0-			2389 2			N	-0-			49	
01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-			2093 2			N	-0-			49	
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-			2329 2			N	-0-			49	
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-			2419 2			N	-0-			49	
*04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-			2253 2			N	-0-			49	
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532																
11	5640 X	4549	-0-	-1091	-0-			4549 2			N	-0-			-0-	
12	5177 X	4520	-0-	-657	-0-			4520 2			N	-0-			-0-	
01	5580 X	1536	-0-	-4044	-0-			1536 2			N	-0-			-0-	
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-			4496 2			N	-0-			-0-	
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-			4503 2			N	-0-			-0-	
*04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-			4352 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																
11	10020 X	9033	-0-	-987	-0-			9033 2			N	-0-			49	
12	10354 X	9897	-0-	-457	-0-			9897 2			N	-0-			49	
01	10354 X	10162	-0-	-192	-0-			10162 2			N	-0-			49	
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-			9147 2			N	-0-			49	
03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-			9805 2			N	-0-			49	
*04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-			9252 2			N	-0-			49	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4680 X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2		N	-0-	125
12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-	125
01		4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2		N	-0-	125
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-	125
03		4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2		N	-0-	125
04		4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2		N	-0-	125
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
11		7440 X	6123	-0-	-1317	-0-	6123	2		N	-0-	-0-
12		7688 X	6375	-0-	-1313	-0-	6375	2		N	-0-	-0-
01		7471 X	6217	-0-	-1254	-0-	6217	2		N	-0-	-0-
02		5740 X	5563	-0-	-177	-0-	5563	2		N	-0-	-0-
03		6355 X	6107	-0-	-248	-0-	6107	2		N	-0-	-0-
04		6150 X	5469	-0-	-681	-0-	5469	2		N	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
11		12390 X	10820	-0-	-1570	-0-	10820	2		N	-0-	18
12		12803 X	10721	-0-	-2082	-0-	10721	2		N	-0-	18
01		13082 X	9915	-0-	-3167	-0-	9915	2		N	-0-	18
02		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2		N	-0-	18
03		10974 X	10372	-0-	-602	-0-	10372	2		N	-0-	18
04		10620 X	9811	-0-	-809	-0-	9811	2		N	-0-	18
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
11		6720 X	3946	-0-	-2774	-0-	3946	2		N	-0-	-0-
12		6479 X	5228	-0-	-1251	-0-	5228	2		N	-0-	-0-
01		6386 X	5555	-0-	-831	-0-	5555	2		N	-0-	-0-
02		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-	-0-
03		4371 X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2		N	-0-	-0-
*04		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-	-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
11		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2		N	-0-	148
12		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2		N	-0-	148
01		10230 X	9795	-0-	-435	-0-	9795	2		N	-0-	148
02		9604 X	6938	-0-	-2666	-0-	6938	2		N	-0-	148
03		10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2		N	-0-	148
04		10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	6959	2		N	-0-	148
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
11		15240 X	15093	-0-	-147	-0-	15093	2		N	-0-	39
12		15748 X	12734	-0-	-3014	-0-	12734	2		N	-0-	39
01		15407 X	14541	-0-	-866	-0-	14541	2		N	-0-	39
02		14084 X	12335	-0-	-1749	-0-	12335	2		N	-0-	39
03		15593 X	10235	-0-	-5358	-0-	10235	2		N	-0-	39
04		15090 X	8699	-0-	-6391	-0-	8699	2		N	-0-	39
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
11		10650 X	9162	-0-	-1488	-0-	9162	2		N	-0-	-0-
12		10385 X	9245	-0-	-1140	-0-	9245	2		N	-0-	-0-
01		10013 X	8915	-0-	-1098	-0-	8915	2		N	-0-	-0-
02		8540 X	8167	-0-	-373	-0-	8167	2		N	-0-	-0-
03		9455 X	8476	-0-	-979	-0-	8476	2		N	-0-	-0-
04		9150 X	7249	-0-	-1901	-0-	7249	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
12		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
01		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
02		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
03		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2		N	-0-			-0-
*04		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701														
11		4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2		N	-0-			115
12		4867 X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2		N	-0-			115
01		4774 X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2		N	-0-			115
02		4256 X	3650	-0-	-606	-0-	3650	2		N	-0-			115
03		4650 X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2		N	-0-			115
*04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-			115
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514														
11		7200 X	6807	-0-	-393	-0-	6807	2		N	-0-			-0-
12		7440 X	6895	-0-	-545	-0-	6895	2		N	-0-			-0-
01		7440 X	5924	-0-	-1516	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
02		6300 X	6229	-0-	-71	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
03		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2		N	-0-			-0-
04		6750 X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612														
11		3660 X	3578	-0-	-82	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
01		3937 X	3672	-0-	-265	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
02		3416 X	3259	-0-	-157	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3111	-0-	-489	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450														
11		7740 X	6765	-0-	-975	-0-	6765	2		N	-0-			48
12		7719 X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2		N	-0-			48
01		7719 X	6602	-0-	-1117	-0-	6602	2		N	-0-			48
02		6300 X	5686	-0-	-614	-0-	5686	2		N	-0-			48
03		6975 X	6582	-0-	-393	-0-	6582	2		N	-0-			48
04		6750 X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2		N	-0-			48
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733														
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			42
12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			42
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			42
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			42
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			42
*04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			42
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531														
11		7650 X	6675	-0-	-975	-0-	6675	2		N	-0-			56
12		7750 X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2		N	-0-			56
01		7440 X	6597	-0-	-843	-0-	6597	2		N	-0-			56
02		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2		N	-0-			56
03		6975 X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2		N	-0-			56
04		6690 X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2		N	-0-			56

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 #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
11		7380 X	4894 -0-	-2486 -0-	4894 2		N	-0-	-0-
12		7533 X	6781 -0-	-752 -0-	6781 2		N	-0-	-0-
01		7347 X	6539 -0-	-808 -0-	6539 2		N	-0-	-0-
02		5266 X	5266 -0-	-0- -0-	5266 2		N	-0-	-0-
03		5425 X	4866 -0-	-559 -0-	4866 2		N	-0-	-0-
*04		5597 X	5597 -0-	-0- -0-	5597 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		9510 X	9350 -0-	-160 -0-	9350 2		N	-0-	67
12		9827 X	8152 -0-	-1675 -0-	8152 2		N	-0-	67
01		9827 X	8764 -0-	-1063 -0-	8764 2		N	-0-	67
02		8652 X	6995 -0-	-1657 -0-	6995 2		N	-0-	67
03		9579 X	8105 -0-	-1474 -0-	8105 2		N	-0-	67
04		9270 X	7540 -0-	-1730 -0-	7504 2	36 9	N	33	100
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512									
11		7210 X	7210 -0-	-0- -0-	7210 2		N	-0-	-0-
12		7204 X	7204 -0-	-0- -0-	7204 2		N	-0-	-0-
01		7239 X	7239 -0-	-0- -0-	7239 2		N	-0-	-0-
02		6748 X	5659 -0-	-1089 -0-	5659 2		N	-0-	-0-
03		7471 X	6054 -0-	-1417 -0-	6054 2		N	-0-	-0-
04		7200 X	5504 -0-	-1696 -0-	5504 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		105 N	105 -0-	-0- -0-	105 2		N	-0-	140
12		277 N	277 -0-	-0- -0-	277 2		N	-0-	140
01		114 N	114 -0-	-0- -0-	114 2		N	-0-	140
02		112 N	34 -0-	-78 -0-	34 2		N	-0-	140
03		279 N	81 -0-	-198 -0-	81 2		N	-0-	140
04		120 N	77 -0-	-43 -0-	77 2		N	-0-	140
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713									
11		13980 X	12983 -0-	-997 -0-	12983 2		N	-0-	153
12		14043 X	10938 -0-	-3105 -0-	10938 2		N	-0-	153
01		14077 X	14077 -0-	-0- -0-	14077 2		N	-0-	153
02		12096 X	11820 -0-	-276 -0-	11820 2		N	-0-	153
03		13392 X	9007 -0-	-4385 -0-	9007 2		N	-0-	153
*04		13854 X	13854 -0-	-0- -0-	13854 2		N	-0-	153
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006									
11		11580 X	11353 -0-	-227 -0-	11353 2		N	-0-	28
12		9982 X	7473 -0-	-2509 -0-	7473 2		N	-0-	28
01		7651 X	7651 -0-	-0- -0-	7651 2		N	-0-	28
02		10584 X	7889 -0-	-2695 -0-	7889 2		N	-0-	28
03		11718 X	8539 -0-	-3179 -0-	8539 2		N	-0-	28
04		11340 X	6691 -0-	-4649 -0-	6691 2		N	-0-	28
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413									
11		8790 X	7461 -0-	-1329 -0-	7461 2		N	-0-	-0-
12		8866 X	8422 -0-	-444 -0-	8422 2		N	-0-	-0-
01		8505 X	8505 -0-	-0- -0-	8505 2		N	-0-	-0-
02		8113 X	8113 -0-	-0- -0-	8113 2		N	-0-	-0-
03		9610 X	9610 -0-	-0- -0-	9610 2		N	-0-	-0-
*04		7537 X	7537 -0-	-0- -0-	7537 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	6210 X	4925	-0-	-1285	-0-	4925 2		N	-0-
12	6417 X	6345	-0-	-72	-0-	6345 2		N	-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		N	-0-
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2		N	-0-
*04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2		N	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320									
11	5490 X	5034	-0-	-456	-0-	5034 2		N	120
12	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	5000 2		N	120
01	5704 X	4697	-0-	-1007	-0-	4697 2		N	120
02	4620 X	4090	-0-	-530	-0-	4090 2		N	120
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2		N	120
04	4950 X	4490	-0-	-460	-0-	4490 2		N	120
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755									
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989 2		N	-0-
12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673 2		N	-0-
01	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074 2		N	-0-
02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451 2		N	-0-
03	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2		N	-0-
*04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2		N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017									
11	5640 X	4877	-0-	-763	-0-	4877 2		N	135
12	5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5684 2		N	135
01	5890 X	4778	-0-	-1112	-0-	4778 2		N	135
02	4508 X	3930	-0-	-578	-0-	3930 2		N	135
03	4991 X	4601	-0-	-390	-0-	4601 2		N	135
04	4830 X	3516	-0-	-1314	-0-	3516 2		N	135
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615									
11	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	3081 2		N	-0-
12	3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3107 2		N	-0-
01	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066 2		N	-0-
02	2884 X	2737	-0-	-147	-0-	2737 2		N	-0-
03	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942 2		N	-0-
04	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793 2		N	-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597									
11	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	13908 2		N	180
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927 2		N	180
01	14384 X	10204	-0-	-4180	-0-	10204 2		N	180
02	12936 X	9205	-0-	-3731	-0-	9205 2		N	180
03	14322 X	11806	-0-	-2516	-0-	11806 2		N	180
04	13860 X	10568	-0-	-3292	-0-	10568 2		N	180
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180									
11	8460 X	8299	-0-	-161	-0-	8299 2		N	151
12	9331 X	7756	-0-	-1575	-0-	7756 2		N	151
01	9331 X	7796	-0-	-1535	-0-	7796 2		N	151
02	7728 X	7102	-0-	-626	-0-	7102 2		N	151
03	8556 X	8127	-0-	-429	-0-	8053 2	74 9	N	34
04	8280 X	7157	-0-	-1123	-0-	7157 2		N	34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 13710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		6570 X	5740	-0-	-830	-0-	5740 2						N	-0-					-0-	
12		6758 X	5676	-0-	-1082	-0-	5676 2						N	-0-					-0-	
01		6417 X	5550	-0-	-867	-0-	5550 2						N	-0-					-0-	
02		5376 X	5131	-0-	-245	-0-	5131 2						N	-0-					-0-	
03		5952 X	5417	-0-	-535	-0-	5417 2						N	-0-					-0-	
04		5730 X	5312	-0-	-418	-0-	5312 2						N	-0-					-0-	

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076		
11		4590 X	4136	-0-	-454	-0-	4136 2						N	-0-					25	
12		4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964 2						N	-0-					25	
01		4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4089 2						N	-0-					25	
02		3836 X	3036	-0-	-800	-0-	3036 2						N	-0-					25	
03		4247 X	3695	-0-	-552	-0-	3695 2						N	-0-					25	
04		4110 X	3687	-0-	-423	-0-	3687 2						N	-0-					25	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027		
11		6810 X	6068	-0-	-742	-0-	6068 2						N	-0-					60	
12		6572 X	4933	-0-	-1639	-0-	4933 2						N	-0-					60	
01		6355 X	2944	-0-	-3411	-0-	2944 2						N	-0-					60	
02		5656 X	4750	-0-	-906	-0-	4750 2						N	-0-					60	
03		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2						N	-0-					60	
*04		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 2						N	-0-					60	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13627 - 15320		
11		3810 X	3519	-0-	-291	-0-	3519 2						N	-0-					-0-	
12		3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	2916 2						N	-0-					-0-	
01		3844 X	3124	-0-	-720	-0-	3124 2						N	-0-					-0-	
02		3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806 2						N	-0-					-0-	
03		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2						N	-0-					-0-	
*04		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2						N	-0-					-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10854 - 12209		
11		16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	16323 2						N	-0-					-0-	
12		16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	16285 2						N	-0-					-0-	
01		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842 2						N	-0-					-0-	
02		15176 X	13850	-0-	-1326	-0-	13850 2						N	-0-					-0-	
03		16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	15043 2						N	-0-					-0-	
04		16260 X	14289	-0-	-1971	-0-	14289 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		12030 X	9301	-0-	-2729	-0-	9292 2			9 9	N		8						50	
12		11966 X	10888	-0-	-1078	-0-	10886 2			2 9	N		2						52	
01		11966 X	9268	-0-	-2698	-0-	9268 2				N		-0-						52	
02		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2				N		-0-						52	
03		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12136 2			25 9	N		23						75	
*04		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291 2				N		-0-						75	

KELLOGG CREEK										WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678		
11		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2						N	-0-					-0-	
12		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2						N	-0-					-0-	
01		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2						N	-0-					-0-	
02		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2						N	-0-					-0-	
03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2						N	-0-					-0-	
*04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2						N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BAILEY GAS UNIT "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		6090 X	5420	-0-	-670	-0-	5420 2			N	-0-		212	
12		6169 X	5580	-0-	-589	-0-	5578 2	2	9	N	-0-	178 1	36	
01		6169 X	5441	-0-	-728	-0-	5441 2			N	-0-		36	
02		5124 X	4630	-0-	-494	-0-	4630 2			N	-0-		36	
03		5673 X	4756	-0-	-917	-0-	4756 2			N	-0-		36	
04		5430 X	4954	-0-	-476	-0-	4954 2			N	-0-		36	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939	
11		12810 X	9906	-0-	-2904	-0-	9906 2			N	-0-		88	
12		12710 X	11211	-0-	-1499	-0-	11211 2			N	-0-		88	
01		12276 X	10745	-0-	-1531	-0-	10745 2			N	-0-		88	
02		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179 2			N	-0-		88	
03		10044 X	9361	-0-	-683	-0-	9361 2			N	-0-		88	
04		9720 X	8249	-0-	-1471	-0-	8249 2			N	-0-		88	
BEDDINGFIELD GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137	
11		9038 X	6235	-0-	-2803	-0-	6235 2			N	-0-		-0-	
12		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243 2			N	-0-		-0-	
01		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2			N	-0-		-0-	
02		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 2			N	-0-		-0-	
03		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2			N	-0-		-0-	
*04		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 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	
11		8100 X	7341	-0-	-759	-0-	7341 2			N	-0-		147	
12		8153 X	7266	-0-	-887	-0-	7266 2			N	-0-		147	
01		7998 X	7979	-0-	-19	-0-	7979 2			N	-0-		147	
02		6860 X	6699	-0-	-161	-0-	6699 2			N	-0-		147	
03		7595 X	7343	-0-	-252	-0-	7343 2			N	-0-		147	
04		7350 X	7083	-0-	-267	-0-	7083 2			N	-0-		147	
CARPENTER GAS UNIT II													WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132	
11		2730 X	2186	-0-	-544	-0-	2186 2			N	-0-		-0-	
12		2728 X	2313	-0-	-415	-0-	2313 2			N	-0-		-0-	
01		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2			N	-0-		-0-	
02		2044 N	2012	-0-	-32	-0-	2012 2			N	-0-		-0-	
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2			N	-0-		-0-	
04		2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152 2			N	-0-		-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO.2													WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616	
11		3600 X	3125	-0-	-475	-0-	3125 2			N	-0-		-0-	
12		3720 X	3094	-0-	-626	-0-	3094 2			N	-0-		-0-	
01		3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3124 2			N	-0-		-0-	
02		2912 X	2728	-0-	-184	-0-	2728 2			N	-0-		-0-	
03		3224 X	3032	-0-	-192	-0-	3032 2			N	-0-		-0-	
04		3120 X	2850	-0-	-270	-0-	2850 2			N	-0-		-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"													WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939	
11		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2			N	-0-		143	
12		7037 X	6099	-0-	-938	-0-	6099 2			N	-0-		143	
01		7006 X	6249	-0-	-757	-0-	6249 2			N	-0-		143	
02		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6147 2	50	9	N	-0-	159 1	29	
03		6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933 2			N	-0-		29	
04		6570 X	5003	-0-	-1567	-0-	5003 2			N	-0-		29	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		22620 X	18150	-0-	-4470	-0-	18150 2		N	-0-		-0-
12		21886 X	18035	-0-	-3851	-0-	18035 2		N	-0-		-0-
01		20832 X	17442	-0-	-3390	-0-	17442 2		N	-0-		-0-
02		17108 X	14970	-0-	-2138	-0-	14970 2		N	-0-		-0-
03		18941 X	15148	-0-	-3793	-0-	15148 2		N	-0-		-0-
04		18150 X	15196	-0-	-2954	-0-	15196 2		N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736												
11		11220 X	10392	-0-	-828	-0-	10381 2	11 9	N	10		82
12		11594 X	10260	-0-	-1334	-0-	10260 2		N	-0-		82
01		11532 X	9727	-0-	-1805	-0-	9726 2	1 9	N	1		83
02		9688 X	9042	-0-	-646	-0-	9042 2		N	-0-		83
03		10726 X	10257	-0-	-469	-0-	10257 2		N	-0-		83
04		10380 X	9134	-0-	-1246	-0-	9134 2		N	-0-		83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
11		8370 X	7651	-0-	-719	-0-	7651 2		N	-0-		96
12		8649 X	7745	-0-	-904	-0-	7745 2		N	-0-		96
01		8649 X	7658	-0-	-991	-0-	7658 2		N	-0-		96
02		7196 X	6608	-0-	-588	-0-	6608 2		N	-0-		96
03		7905 X	7038	-0-	-867	-0-	7038 2		N	-0-		96
04		7650 X	6791	-0-	-859	-0-	6791 2		N	-0-		96
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
11		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 2		N	-0-		29
12		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2		N	-0-		29
01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-		29
02		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-		29
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		N	-0-		29
*04		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2		N	-0-		29
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
11		9720 X	6206	-0-	-3514	-0-	6206 2		N	-0-		15
12		8835 X	7804	-0-	-1031	-0-	7804 2		N	-0-		15
01		7626 X	7379	-0-	-247	-0-	7379 2		N	-0-		15
02		5992 X	5261	-0-	-731	-0-	5261 2		N	-0-		15
03		6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612 2		N	-0-		15
04		6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	5163 2		N	-0-		15
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
11		6720 X	6349	-0-	-371	-0-	6349 2		N	-0-		32
12		6944 X	6305	-0-	-639	-0-	6305 2		N	-0-		32
01		6944 X	6614	-0-	-330	-0-	6614 2		N	-0-		32
02		5908 X	5377	-0-	-531	-0-	5377 2		N	-0-		32
03		6541 X	6213	-0-	-328	-0-	5982 2	231 9	N	210	180 1	62
04		6330 X	5287	-0-	-1043	-0-	5287 2		N	-0-		62
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
11		4020 X	3681	-0-	-339	-0-	3681 2		N	-0-		23
12		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-		23
01		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-		23
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-		23
03		3813 X	3184	-0-	-629	-0-	3184 2		N	-0-		23
04		3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2987 2		N	-0-		23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 18																
RRCID -> 251012																
COMPL. DATE 03/26/2009																
TOTAL DEPTH 13950																
PERF.11330 - 13756																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10080 X	7350	-0-	-2730	-0-	7350	2			N	-0-					47
12	10075 X	8062	-0-	-2013	-0-	8062	2			N	-0-					47
01	9765 X	7200	-0-	-2565	-0-	7200	2			N	-0-					47
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					47
03	7285 X	5912	-0-	-1373	-0-	5912	2			N	-0-					47
04	7050 X	6326	-0-	-724	-0-	6326	2			N	-0-					47

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464				
11	3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2680	-0-	-730	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1531	-0-	-1213	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1982	-0-	-1056	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632				
11	7680 X	7174	-0-	-506	-0-	7174	2			N	-0-					28
12	7936 X	6886	-0-	-1050	-0-	6886	2			N	-0-					28
01	7936 X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					28
02	6636 X	5958	-0-	-678	-0-	5958	2			N	-0-					28
03	7347 X	6714	-0-	-633	-0-	6714	2			N	-0-					28
04	7110 X	6639	-0-	-471	-0-	6639	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314				
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	3767	2			N	-0-					25
12	4216 X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2			N	-0-					25
01	4216 X	3704	-0-	-512	-0-	3704	2			N	-0-					25
02	3528 X	3091	-0-	-437	-0-	3091	2			N	-0-					25
03	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	3428	2			N	-0-					25
*04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					25

ASHWORTH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285				
11	6900 X	6315	-0-	-585	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	6308	-0-	-636	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5669	-0-	-211	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5909	-0-	-391	-0-	5909	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	13560 X	11306	-0-	-2254	-0-	11294	2	12 9		N	11					38
12	13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	2			N	-0-					38
01	13051 X	11465	-0-	-1586	-0-	11465	2			N	-0-					38
02	10696 X	10338	-0-	-358	-0-	10338	2			N	-0-					38
03	11842 X	11233	-0-	-609	-0-	11233	2			N	-0-					38
04	11460 X	10556	-0-	-904	-0-	10556	2			N	-0-					38

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219		PERF.11592 - 13027				
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					130
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					130
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					130
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					130
03	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630	2			N	-0-					130
04	3960 X	3454	-0-	-506	-0-	3454	2			N	-0-					130

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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		7860 X	7243	-0-	-617	-0-			7243 2			N	-0-						133
12		8122 X	6451	-0-	-1671	-0-			6451 2			N	-0-						133
01		8122 X	7496	-0-	-626	-0-			7496 2			N	-0-						133
02		6748 X	5924	-0-	-824	-0-			5924 2			N	-0-						133
03		7471 X	6508	-0-	-963	-0-			6508 2			N	-0-						133
04		7230 X	6838	-0-	-392	-0-			6838 2			N	-0-						133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 13646							
11		6390 X	4451	-0-	-1939	-0-			4451 2			N	-0-						123
12		5394 X	4254	-0-	-1140	-0-			4254 2			N	-0-						123
01		5177 X	4420	-0-	-757	-0-			4420 2			N	-0-						123
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-			4121 2			N	-0-						123
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-			4627 2			N	-0-						123
04		4380 X	3919	-0-	-461	-0-			3919 2			N	-0-						123

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 13990							
11		12960 X	11408	-0-	-1552	-0-			11408 2			N	-0-						128
12		15159 X	11681	-0-	-3478	-0-			11681 2			N	-0-						128
01		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-			24948 2			N	-0-						128
02		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-			17618 2			N	-0-						128
03		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-			14881 2			N	-0-						128
*04		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-			14320 2			N	-0-						128

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 13668							
11		11850 X	10478	-0-	-1372	-0-			10478 2			N	-0-						51
12		12245 X	9985	-0-	-2260	-0-			9957 2	28	9	N	25						76
01		11904 X	10014	-0-	-1890	-0-			9983 2	31	9	N	28						104
02		9632 X	9236	-0-	-396	-0-			9236 2			N	-0-						104
03		10664 X	7887	-0-	-2777	-0-			7879 2	8	9	N	7						111
04		10320 X	9338	-0-	-982	-0-			9338 2			N	-0-						111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11467 - 12825							
11		6960 X	5806	-0-	-1154	-0-			5806 2			N	-0-						62
12		7037 X	6077	-0-	-960	-0-			6077 2			N	-0-						62
01		7037 X	5727	-0-	-1310	-0-			5727 2			N	-0-						62
02		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-			5868 2			N	-0-						62
03		6138 X	6031	-0-	-107	-0-			6031 2			N	-0-						62
04		5880 X	5346	-0-	-534	-0-			5346 2			N	-0-						62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11405 - 13732							
11		9570 X	7513	-0-	-2057	-0-			7513 2			N	-0-						89
12		9889 X	7404	-0-	-2485	-0-			7404 2			N	-0-						89
01		9269 X	6655	-0-	-2614	-0-			6655 2			N	-0-						89
02		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-			7531 2			N	-0-						89
03		7688 X	7576	-0-	-112	-0-			7576 2			N	-0-						89
*04		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-			8314 2			N	-0-						89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752							
11		10560 X	5640	-0-	-4920	-0-			5640 2			N	-0-						9
12		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-			16127 2			N	-0-						9
01		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-			12475 2			N	-0-						9
02		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-			8042 2			N	-0-						9
03		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-			11780 2			N	-0-						9
*04		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-			8442 2			N	-0-						9

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040 X	4477	-0-	-563	-0-	4477 2			N	-0-		-0-
12	5084 X	4513	-0-	-571	-0-	4513 2			N	-0-		-0-
01	4960 X	4404	-0-	-556	-0-	4404 2			N	-0-		-0-
02	4172 X	3905	-0-	-267	-0-	3905 2			N	-0-		-0-
03	4619 X	4232	-0-	-387	-0-	4232 2			N	-0-		-0-
04	4470 X	4034	-0-	-436	-0-	4034 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	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2			N	-0-		168
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844 2			N	-0-		168
01	12834 X	12231	-0-	-603	-0-	12231 2			N	-0-		168
02	11816 X	11153	-0-	-663	-0-	11153 2			N	-0-		168
03	13082 X	8413	-0-	-4669	-0-	8413 2			N	-0-		168
04	12660 X	10641	-0-	-2019	-0-	10641 2			N	-0-		168
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
11	7530 X	6766	-0-	-764	-0-	6766 2			N	-0-		-0-
12	7595 X	6839	-0-	-756	-0-	6839 2			N	-0-		-0-
01	7409 X	6787	-0-	-622	-0-	6787 2			N	-0-		-0-
02	6328 X	5980	-0-	-348	-0-	5980 2			N	-0-		-0-
03	7006 X	6330	-0-	-676	-0-	6330 2			N	-0-		-0-
04	6780 X	6139	-0-	-641	-0-	6139 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	3960 X	3389	-0-	-571	-0-	3389 2			N	-0-		110
12	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3400 2			N	-0-		110
01	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2673 2			N	-0-		110
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3265 2	6 9		N	5		115
03	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914 2			N	-0-		115
04	3390 X	2886	-0-	-504	-0-	2886 2			N	-0-		115
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2			N	-0-		10
12	4929 X	4778	-0-	-151	-0-	4778 2			N	-0-		10
01	5208 X	4583	-0-	-625	-0-	4583 2			N	-0-		10
02	4396 X	4005	-0-	-391	-0-	4005 2			N	-0-		10
03	4867 X	4435	-0-	-432	-0-	4435 2			N	-0-		10
04	4710 X	4062	-0-	-648	-0-	4062 2			N	-0-		10
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
11	4410 X	3932	-0-	-478	-0-	3932 2			N	-0-		-0-
12	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	4001 2			N	-0-		-0-
01	4278 X	3920	-0-	-358	-0-	3920 2			N	-0-		-0-
02	3668 X	3521	-0-	-147	-0-	3521 2			N	-0-		-0-
03	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	3623 2			N	-0-		-0-
04	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511 2			N	-0-		-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
11	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319 2			N	-0-		-0-
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2			N	-0-		-0-
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2			N	-0-		-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2			N	-0-		-0-
03	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3661 2			N	-0-		-0-
04	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318 2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SHEPPERD GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE															
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY															
//CONT.// 945936																												
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	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	6960 X	5228	-0-	-1732	-0-		5228	2			N	-0-					-0-											
12	6820 X	4846	-0-	-1974	-0-		4846	2			N	-0-					-0-											
01	6448 X	4856	-0-	-1592	-0-		4856	2			N	-0-					-0-											
02	4788 X	4395	-0-	-393	-0-		4395	2			N	-0-					-0-											
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-		5897	2			N	-0-					-0-											
*04	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-		6312	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	5400 X	3905	-0-	-1495	-0-		3905	2			N	-0-					33											
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		4982	2			N	-0-					33											
01	4836 X	4496	-0-	-340	-0-		4496	2			N	-0-					33											
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		3862	2			N	-0-					33											
03	4154 X	3614	-0-	-540	-0-		3614	2			N	-0-					33											
04	4020 X	2061	-0-	-1959	-0-		2061	2			N	-0-					33											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 12H				RRCID -> 254353				COMPL. DATE 10/16/2009				TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069			
11	31609 X	31609	-0-	-0-	-0-		31609	2			N	-0-					85											
12	33511 X	31159	-0-	-2352	-0-		31159	2			N	-0-					85											
01	33511 X	30327	-0-	-3184	-0-		30327	2			N	-0-					85											
02	29400 X	25838	-0-	-3562	-0-		25838	2			N	-0-					85											
03	32550 X	27177	-0-	-5373	-0-		27177	2			N	-0-					85											
04	31500 X	25083	-0-	-6417	-0-		25083	2			N	-0-					85											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT													WELL #: 20				RRCID -> 254490				COMPL. DATE 12/19/2009				TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784			
11	13710 X	7296	-0-	-6414	-0-		7296	2			N	-0-					51											
12	14167 X	3209	-0-	-10958	-0-		3209	2			N	-0-					51											
01	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-		20867	2			N	-0-					51											
02	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-		17090	2			N	-0-					51											
03	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-		17223	2			N	-0-					51											
*04	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-		15923	2			N	-0-					51											
VESTAL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 17				RRCID -> 254736				COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049			
11	5460 X	5351	-0-	-109	-0-		5351	2			N	-0-					70											
12	5642 X	5403	-0-	-239	-0-		5403	2			N	-0-					70											
01	5642 X	5366	-0-	-276	-0-		5366	2			N	-0-					70											
02	4984 X	4924	-0-	-60	-0-		4924	2			N	-0-					70											
03	5518 X	4835	-0-	-683	-0-		4835	2			N	-0-					70											
04	5340 X	5272	-0-	-68	-0-		5272	2			N	-0-					70											
REED GAS UNIT II													WELL #: 9				RRCID -> 254739				COMPL. DATE 11/26/2009				TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628			
11	11490 X	10333	-0-	-1157	-0-		10333	2			N	-0-					42											
12	11873 X	10300	-0-	-1573	-0-		10300	2			N	-0-					42											
01	11873 X	10092	-0-	-1781	-0-		10092	2			N	-0-					42											
02	9688 X	8853	-0-	-835	-0-		8850	2		3 9	N	3					45											
03	10726 X	9470	-0-	-1256	-0-		9470	2			N	-0-					45											
04	10320 X	8989	-0-	-1331	-0-		8989	2			N	-0-					45											
REED GAS UNIT II													WELL #: 10				RRCID -> 255946				COMPL. DATE 01/27/2010				TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567			
11	9840 X	8717	-0-	-1123	-0-		8717	2			N	-0-					43											
12	9517 X	8777	-0-	-740	-0-		8777	2			N	-0-					43											
01	9734 X	8681	-0-	-1053	-0-		8681	2			N	-0-					43											
02	8036 X	7367	-0-	-669	-0-		7348	2		19 9	N	17					60											
03	8897 X	7762	-0-	-1135	-0-		7762	2			N	-0-					60											
04	8610 X	7044	-0-	-1566	-0-		7044	2			N	-0-					60											

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 2	N	-0-
12		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877 2	N	-0-
01		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 2	N	-0-
02		10304 X	9531	-0-	-773	-0-	9531 2	N	-0-
03		11408 X	9931	-0-	-1477	-0-	9931 2	N	-0-
04		11040 X	8777	-0-	-2263	-0-	8777 2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628									
11		5730 X	4629	-0-	-1101	-0-	4629 2	N	-0-
12		5828 X	3572	-0-	-2256	-0-	3572 2	N	-0-
01		5549 X	4414	-0-	-1135	-0-	4414 2	N	-0-
02		4368 X	4262	-0-	-106	-0-	4262 2	N	-0-
03		4836 X	4110	-0-	-726	-0-	4110 2	N	-0-
04		4620 X	4170	-0-	-450	-0-	4170 2	N	-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930									
11		5580 X	4651	-0-	-929	-0-	4552 2	99 9 N	90
12		5642 X	4784	-0-	-858	-0-	4784 2	N	-0-
01		4960 X	3557	-0-	-1403	-0-	3547 2	10 9 N	9
02		4312 X	3080	-0-	-1232	-0-	3077 2	3 9 N	3
03		4774 X	3006	-0-	-1768	-0-	2981 2	25 9 N	23
04		4620 X	3596	-0-	-1024	-0-	3596 2	N	-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047									
11		9030 X	7693	-0-	-1337	-0-	7693 2	N	-0-
12		9331 X	7576	-0-	-1755	-0-	7576 2	N	-0-
01		9331 X	5777	-0-	-3554	-0-	5777 2	N	-0-
02		7028 X	6226	-0-	-802	-0-	6226 2	N	-0-
03		7781 X	6810	-0-	-971	-0-	6810 2	N	-0-
04		7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5572 2	N	-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878									
11		10590 X	8715	-0-	-1875	-0-	8715 2	N	-0-
12		10633 X	8614	-0-	-2019	-0-	8614 2	N	-0-
01		10447 X	8294	-0-	-2153	-0-	8294 2	N	-0-
02		8176 X	6197	-0-	-1979	-0-	6197 2	N	-0-
03		9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	7032 2	N	-0-
04		8730 X	6732	-0-	-1998	-0-	6732 2	N	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544									
11		10590 X	9098	-0-	-1492	-0-	9098 2	N	-0-
12		10633 X	9986	-0-	-647	-0-	9986 2	N	-0-
01		10137 X	9936	-0-	-201	-0-	9936 2	N	-0-
02		8484 X	7902	-0-	-582	-0-	7902 2	N	-0-
03		9393 X	9022	-0-	-371	-0-	9022 2	N	-0-
04		9090 X	8869	-0-	-221	-0-	8869 2	N	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779									
11		10350 X	9252	-0-	-1098	-0-	9252 2	N	-0-
12		10261 X	9318	-0-	-943	-0-	9318 2	N	-0-
01		10199 X	9179	-0-	-1020	-0-	9179 2	N	-0-
02		8624 X	8136	-0-	-488	-0-	8136 2	N	-0-
03		9548 X	8797	-0-	-751	-0-	8797 2	N	-0-
04		9240 X	8480	-0-	-760	-0-	8480 2	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7200 X	4863	-0-	-2337	-0-	4863 2		N	-0-		37
12		6944 X	4577	-0-	-2367	-0-	4577 2		N	-0-		37
01		6293 X	4510	-0-	-1783	-0-	4510 2		N	-0-		37
02		4620 X	4027	-0-	-593	-0-	4027 2		N	-0-		37
03		5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415 2		N	-0-		37
04		4860 X	4275	-0-	-585	-0-	4275 2		N	-0-		37
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
11		15810 X	11268	-0-	-4542	-0-	11268 2		N	-0-		-0-
12		15128 X	11574	-0-	-3554	-0-	11574 2		N	-0-		-0-
01		14353 X	10724	-0-	-3629	-0-	10724 2		N	-0-		-0-
02		10528 X	8145	-0-	-2383	-0-	8145 2		N	-0-		-0-
03		11656 X	8346	-0-	-3310	-0-	8346 2		N	-0-		-0-
04		11280 X	8126	-0-	-3154	-0-	8126 2		N	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
11		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-		27
12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-		27
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-		27
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-		27
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-		27
*04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-		27
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
11		16260 X	10720	-0-	-5540	-0-	10720 2		N	-0-		27
12		13950 X	12379	-0-	-1571	-0-	12379 2		N	-0-		27
01		13640 X	6307	-0-	-7333	-0-	6307 2		N	-0-		27
02		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	17618 2		N	-0-		27
03		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16711 2		N	-0-		27
*04		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899 2		N	-0-		27
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
11		10950 X	9252	-0-	-1698	-0-	9252 2		N	-0-		67
12		10912 X	9208	-0-	-1704	-0-	9208 2		N	-0-		67
01		10912 X	8979	-0-	-1933	-0-	8979 2		N	-0-		67
02		8680 X	7815	-0-	-865	-0-	7815 2		N	-0-		67
03		9610 X	8626	-0-	-984	-0-	8626 2		N	-0-		67
04		9240 X	7988	-0-	-1252	-0-	7988 2		N	-0-		67
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
11		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051 2		N	-0-		-0-
12		16802 X	13279	-0-	-3523	-0-	13279 2		N	-0-		-0-
01		16802 X	7390	-0-	-9412	-0-	7390 2		N	-0-		-0-
02		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663 2		N	-0-		-0-
03		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058 2		N	-0-		-0-
04		8160 X	7044	-0-	-1116	-0-	7044 2		N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
11		20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	20144 2		N	-0-		5
12		28649 X	28649	-0-	-0-	-0-	28649 2		N	-0-		5
01		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	26239 2		N	-0-		5
02		21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21710 2		N	-0-		5
03		24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	24162 2		N	-0-		5
*04		22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	22273 2	3 9	N	3		8

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		11640 X	10159	-0-	-1481	-0-	10159 2		N	-0-			-0-
12		12028 X	9831	-0-	-2197	-0-	9831 2		N	-0-			-0-
01		12028 X	10112	-0-	-1916	-0-	10112 2		N	-0-			-0-
02		9436 X	8615	-0-	-821	-0-	8615 2		N	-0-			-0-
03		10447 X	9298	-0-	-1149	-0-	9298 2		N	-0-			-0-
04		10110 X	8751	-0-	-1359	-0-	8751 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		15450 X	13925	-0-	-1525	-0-	13925 2		N	-0-			-0-
12		15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	13248 2		N	-0-			-0-
01		15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	13248 2		N	-0-			-0-
02		12852 X	11628	-0-	-1224	-0-	11628 2		N	-0-			-0-
03		14229 X	12490	-0-	-1739	-0-	12490 2		N	-0-			-0-
04		13770 X	10545	-0-	-3225	-0-	10545 2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	22	RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859			
11		16260 X	13823	-0-	-2437	-0-	13823 2		N	-0-			3
12		15903 X	12990	-0-	-2913	-0-	12990 2		N	-0-			3
01		14942 X	13086	-0-	-1856	-0-	13086 2		N	-0-			3
02		12656 X	11446	-0-	-1210	-0-	11446 2		N	-0-			3
03		14012 X	12136	-0-	-1876	-0-	12136 2		N	-0-			3
04		13560 X	11194	-0-	-2366	-0-	11194 2		N	-0-			3
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202			
11		20250 X	18414	-0-	-1836	-0-	18414 2		N	-0-			-0-
12		20925 X	18738	-0-	-2187	-0-	18738 2		N	-0-			-0-
01		20925 X	18388	-0-	-2537	-0-	18388 2		N	-0-			-0-
02		16520 X	16012	-0-	-508	-0-	16012 2		N	-0-			-0-
03		18290 X	17063	-0-	-1227	-0-	17063 2		N	-0-			-0-
04		17700 X	14890	-0-	-2810	-0-	14890 2		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848			
11		14250 X	11337	-0-	-2913	-0-	11337 2		N	-0-			37
12		12958 X	10197	-0-	-2761	-0-	10197 2		N	-0-			37
01		12617 X	9585	-0-	-3032	-0-	9585 2		N	-0-			37
02		10528 X	8169	-0-	-2359	-0-	8169 2		N	-0-			37
03		11656 X	9808	-0-	-1848	-0-	9808 2		N	-0-			37
04		11280 X	7805	-0-	-3475	-0-	7805 2		N	-0-			37
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872			
11		15210 X	13283	-0-	-1927	-0-	13253 2	30	9	N	27		54
12		15407 X	13349	-0-	-2058	-0-	13349 2			N	-0-		54
01		14880 X	13046	-0-	-1834	-0-	13046 2			N	-0-		54
02		12320 X	11445	-0-	-875	-0-	11445 2			N	-0-		54
03		13640 X	12409	-0-	-1231	-0-	12369 2	40	9	N	36		90
04		13200 X	11782	-0-	-1418	-0-	11782 2			N	-0-		90
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11H	RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202			
11		58140 X	43448	-0-	-14692	-0-	43448 2			N	-0-		52
12		60078 X	43245	-0-	-16833	-0-	43245 2			N	-0-		52
01		50003 X	41658	-0-	-8345	-0-	41658 2			N	-0-		52
02		40376 X	35788	-0-	-4588	-0-	35788 2			N	-0-		52
03		44702 X	38584	-0-	-6118	-0-	38584 2			N	-0-		52
04		43260 X	35874	-0-	-7386	-0-	35874 2			N	-0-		52

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		27300 X	16695	-0-	-10605	-0-	16695	2		N	-0-		-0-
12		26908 X	16709	-0-	-10199	-0-	16709	2		N	-0-		-0-
01		25668 X	22236	-0-	-3432	-0-	22236	2		N	-0-		-0-
02		18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2		N	-0-		-0-
03		19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2		N	-0-		-0-
*04		18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	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		23250 X	13154	-0-	-10096	-0-	13154	2		N	-0-		-0-
12		21545 X	13109	-0-	-8436	-0-	13109	2		N	-0-		-0-
01		24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2		N	-0-		-0-
02		19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2		N	-0-		-0-
03		21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2		N	-0-		-0-
*04		19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838													
11		21540 X	17992	-0-	-3548	-0-	17992	2		N	-0-		-0-
12		20863 X	17102	-0-	-3761	-0-	17102	2		N	-0-		-0-
01		20863 X	16430	-0-	-4433	-0-	16430	2		N	-0-		-0-
02		16744 X	14259	-0-	-2485	-0-	14259	2		N	-0-		-0-
03		18538 X	15532	-0-	-3006	-0-	15532	2		N	-0-		-0-
04		17940 X	11973	-0-	-5967	-0-	11973	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		25080 X	19906	-0-	-5174	-0-	19906	2		N	-0-		20
12		24583 X	19707	-0-	-4876	-0-	19707	2		N	-0-		20
01		23467 X	15854	-0-	-7613	-0-	15854	2		N	-0-		20
02		18508 X	15961	-0-	-2547	-0-	15961	2		N	-0-		20
03		21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2		N	-0-		20
*04		19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2		N	-0-		20

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904													
11		37740 X	29947	-0-	-7793	-0-	29947	2		N	-0-		20
12		37293 X	29467	-0-	-7826	-0-	29467	2		N	-0-		20
01		37262 X	27802	-0-	-9460	-0-	27802	2		N	-0-		20
02		28028 X	23851	-0-	-4177	-0-	23851	2		N	-0-		20
03		31031 X	27829	-0-	-3202	-0-	27829	2		N	-0-		20
04		29940 X	24904	-0-	-5036	-0-	24904	2		N	-0-		20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927													
11		109740 X	81237	-0-	-28503	-0-	81237	2		N	-0-		-0-
12		113398 X	77271	-0-	-36127	-0-	77271	2		N	-0-		-0-
01		102114 X	73769	-0-	-28345	-0-	73769	2		N	-0-		-0-
02		75712 X	63508	-0-	-12204	-0-	63508	2		N	-0-		-0-
03		83824 X	67258	-0-	-16566	-0-	67258	2		N	-0-		-0-
04		81120 X	61949	-0-	-19171	-0-	61949	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		18630 X	15698	-0-	-2932	-0-	15698	2		N	-0-		-0-
12		19251 X	15148	-0-	-4103	-0-	15148	2		N	-0-		-0-
01		19251 X	14493	-0-	-4758	-0-	14493	2		N	-0-		-0-
02		14588 X	12505	-0-	-2083	-0-	12505	2		N	-0-		-0-
03		16151 X	12532	-0-	-3619	-0-	12532	2		N	-0-		-0-
04		15630 X	12207	-0-	-3423	-0-	12207	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	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	6420 X	4987	-0-	-1433	-0-			4987 2			N	-0-						-0-
12	6572 X	5503	-0-	-1069	-0-			5503 2			N	-0-						-0-
01	6169 X	5178	-0-	-991	-0-			5178 2			N	-0-						-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-			5002 2			N	-0-						-0-
03	5425 X	4810	-0-	-615	-0-			4810 2			N	-0-						-0-
04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-			4976 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	26280 X	18879	-0-	-7401	-0-			18879 2			N	-0-						-0-
12	27156 X	19499	-0-	-7657	-0-			19499 2			N	-0-						-0-
01	27156 X	17959	-0-	-9197	-0-			17959 2			N	-0-						-0-
02	17668 X	15540	-0-	-2128	-0-			15540 2			N	-0-						-0-
03	19561 X	16905	-0-	-2656	-0-			16905 2			N	-0-						-0-
04	18870 X	15828	-0-	-3042	-0-			15806 2	22	9	N	20						20
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 17H			RRCID -> 264698			COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600						
11	47190 X	36379	-0-	-10811	-0-			36379 2			N	-0-						-0-
12	46283 X	36053	-0-	-10230	-0-			36053 2			N	-0-						-0-
01	43524 X	34478	-0-	-9046	-0-			34478 2			N	-0-						-0-
02	37296 X	29763	-0-	-7533	-0-			29763 2			N	-0-						-0-
03	39308 X	31819	-0-	-7489	-0-			31819 2			N	-0-						-0-
04	36390 X	28629	-0-	-7761	-0-			28629 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	23220 X	8362	-0-	-14858	-0-			8362 2			N	-0-						20
12	23994 X	20919	-0-	-3075	-0-			20919 2			N	-0-						20
01	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-			23211 2			N	-0-						20
02	18564 X	18538	-0-	-26	-0-			18538 2			N	-0-						20
03	20925 X	19411	-0-	-1514	-0-			19411 2			N	-0-						20
04	22470 X	17277	-0-	-5193	-0-			17277 2			N	-0-						20
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 264881			COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296						
11	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-			15490 2			N	-0-						-0-
12	22537 X	15109	-0-	-7428	-0-			15109 2			N	-0-						-0-
01	20770 X	14093	-0-	-6677	-0-			14093 2			N	-0-						-0-
02	17164 X	12108	-0-	-5056	-0-			12108 2			N	-0-						-0-
03	17205 X	12791	-0-	-4414	-0-			12791 2			N	-0-						-0-
04	15480 X	11795	-0-	-3685	-0-			11795 2			N	-0-						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 24			RRCID -> 264944			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234						
11	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-			7585 2			N	-0-						17
12	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-			9474 2			N	-0-						17
01	9796 X	8663	-0-	-1133	-0-			8663 2			N	-0-						17
02	8848 X	7636	-0-	-1212	-0-			7636 2			N	-0-						17
03	9486 X	7537	-0-	-1949	-0-			7537 2			N	-0-						17
04	9180 X	7645	-0-	-1535	-0-			7645 2			N	-0-						17
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 22H			RRCID -> 265066			COMPL. DATE 04/30/2011			TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915						
11	178620 X	29984	-0-	-148636	-0-			29984 2			N	-0-						-0-
12	36518 X	28075	-0-	-8443	-0-			28075 2			N	-0-						-0-
01	33821 X	26907	-0-	-6914	-0-			26907 2			N	-0-						-0-
02	29148 X	22751	-0-	-6397	-0-			22751 2			N	-0-						-0-
03	30969 X	24487	-0-	-6482	-0-			24487 2			N	-0-						-0-
04	29970 X	22560	-0-	-7410	-0-			22560 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23										RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13980		PERF.11425 - 13812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	62670 X	27632	-0-	-35038	-0-			27632 2			N	-0-						-0-	
12	64759 X	36284	-0-	-28475	-0-			36284 2			N	-0-						-0-	
01	64759 X	37982	-0-	-26777	-0-			37982 2			N	-0-						-0-	
02	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-			30571 2			N	-0-						-0-	
03	36270 X	31161	-0-	-5109	-0-			31161 2			N	-0-						-0-	
04	36750 X	28085	-0-	-8665	-0-			28085 2			N	-0-						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11557 - 14006	
11	31620 X	27691	-0-	-3929	-0-			27691 2			N	-0-						53	
12	32674 X	25261	-0-	-7413	-0-			25261 2			N	-0-						53	
01	32674 X	22188	-0-	-10486	-0-			22188 2			N	-0-						53	
02	29512 X	17609	-0-	-11903	-0-			17609 2			N	-0-						53	
03	32674 X	17433	-0-	-15241	-0-			17433 2			N	-0-						53	
04	27690 X	16319	-0-	-11371	-0-			16319 2			N	-0-						53	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28		RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13985		PERF.11407 - 13852	
11	59970 X	26122	-0-	-33848	-0-			26122 2			N	-0-						-0-	
12	61969 X	25068	-0-	-36901	-0-			25068 2			N	-0-						-0-	
01	61969 X	23577	-0-	-38392	-0-			23577 2			N	-0-						-0-	
02	55972 X	20437	-0-	-35535	-0-			20437 2			N	-0-						-0-	
03	61969 X	21480	-0-	-40489	-0-			21480 2			N	-0-						-0-	
04	26130 X	19767	-0-	-6363	-0-			19767 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	45900 X	32716	-0-	-13184	-0-			32716 2			N	-0-						-0-	
12	47430 X	30448	-0-	-16982	-0-			30448 2			N	-0-						-0-	
01	47430 X	26572	-0-	-20858	-0-			26572 2			N	-0-						-0-	
02	42840 X	20310	-0-	-22530	-0-			20310 2			N	-0-						-0-	
03	47430 X	23970	-0-	-23460	-0-			23970 2			N	-0-						-0-	
04	32730 X	19744	-0-	-12986	-0-			19744 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	51480 X	22663	-0-	-28817	-0-			22663 2			N	-0-						-0-	
12	53196 X	21547	-0-	-31649	-0-			21547 2			N	-0-						-0-	
01	53196 X	19960	-0-	-33236	-0-			19960 2			N	-0-						-0-	
02	48048 X	16896	-0-	-31152	-0-			16896 2			N	-0-						-0-	
03	53196 X	17612	-0-	-35584	-0-			17612 2			N	-0-						-0-	
04	22650 X	16114	-0-	-6536	-0-			16114 2			N	-0-						-0-	
WHITE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 266264		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10864 - 13354	
11	32610 X	13492	-0-	-19118	-0-			13492 2			N	-0-						-0-	
12	33697 X	2750	-0-	-30947	-0-			2750 2			N	-0-						-0-	
01	33697 X	10406	-0-	-23291	-0-			10406 2			N	-0-						-0-	
02	30436 X	14482	-0-	-15954	-0-			14482 2			N	-0-						-0-	
03	33697 X	13527	-0-	-20170	-0-			13527 2			N	-0-						-0-	
04	13500 X	11793	-0-	-1707	-0-			11793 2			N	-0-						-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988		PERF.11489 - 13852	
11	63090 X	31890	-0-	-31200	-0-			31890 2			N	-0-						-0-	
12	65193 X	27641	-0-	-37552	-0-			27641 2			N	-0-						-0-	
01	65193 X	30245	-0-	-34948	-0-			30245 2			N	-0-						-0-	
02	58884 X	28259	-0-	-30625	-0-			28259 2			N	-0-						-0-	
03	65193 X	27592	-0-	-37601	-0-			27592 2			N	-0-						-0-	
04	31890 X	24231	-0-	-7659	-0-			24231 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 #:		3	RRCID -> 266309		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		49612 X	49612	-0-	-0-	-0-	49612 2		N	-0-	-0-
12		42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	42924 2		N	-0-	-0-
01		39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	39113 2		N	-0-	-0-
02		40023 X	40023	-0-	-0-	-0-	40023 2		N	-0-	-0-
03		38619 X	38619	-0-	-0-	-0-	38619 2		N	-0-	-0-
*04		33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	33041 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		50880 X	46396	-0-	-4484	-0-	46396 2		N	-0-	60
12		52576 X	46848	-0-	-5728	-0-	46848 2		N	-0-	60
01		52576 X	44862	-0-	-7714	-0-	44862 2		N	-0-	60
02		47488 X	38232	-0-	-9256	-0-	38232 2		N	-0-	60
03		52576 X	39700	-0-	-12876	-0-	39700 2		N	-0-	60
04		46410 X	35437	-0-	-10973	-0-	35437 2		N	-0-	60
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID -> 266316		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968		
11		44760 X	24038	-0-	-20722	-0-	24038 2		N	-0-	-0-
12		46252 X	21422	-0-	-24830	-0-	21422 2		N	-0-	-0-
01		46252 X	19109	-0-	-27143	-0-	19109 2		N	-0-	-0-
02		41776 X	15492	-0-	-26284	-0-	15492 2		N	-0-	-0-
03		46252 X	15695	-0-	-30557	-0-	15695 2		N	-0-	-0-
04		24030 X	14045	-0-	-9985	-0-	14045 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		105420 X	54417	-0-	-51003	-0-	54417 2		N	-0-	-0-
12		108934 X	50449	-0-	-58485	-0-	50449 2		N	-0-	-0-
01		108934 X	41748	-0-	-67186	-0-	41748 2		N	-0-	-0-
02		98392 X	39204	-0-	-59188	-0-	39204 2		N	-0-	-0-
03		108934 X	40514	-0-	-68420	-0-	40514 2		N	-0-	-0-
04		54420 X	36075	-0-	-18345	-0-	36075 2		N	-0-	-0-
FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCIA 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	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048		
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 (TRAVIS PEAK)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
GRIZZLY														
WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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 -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 9161 - 9314						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
LEWIS "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
														EOM
														BALANCE
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
LEWIS "B"														
WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK														
WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE																								
VALENCE OPERATING COMPANY																																					
HOLMES"A"																																					
WELL #: 19													RRCID -> 233261																								
COMPL. DATE 08/31/2007													TOTAL DEPTH 14090																								
PERF. 9128 - 9445																																					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE											
11		SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-											
12		SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-											
01		SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-											
02		SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-											
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11 1	523 2	Y	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	16 1	667 2	Y	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	13 1	525 2	Y	1
						1 9			8 1
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	10 1	427 2	Y	-0-
03	682 N	520	-0-	-162	-0-	13 1	506 2	Y	1
						1 9			2
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	13 1	442 2	Y	1
						1 9			3
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
TWEENER														
WELL #: 4														
RRCID -> 245787														
COMPL. DATE 07/02/2008														
TOTAL DEPTH 13358														
PERF. 9130 - 9238														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLACK														
WELL #: 7														
RRCID -> 251128														
COMPL. DATE 02/01/2009														
TOTAL DEPTH 14365														
PERF. 9162 - 9341														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEWIS "B"														
WELL #: 22														
RRCID -> 251421														
COMPL. DATE 05/15/2009														
TOTAL DEPTH 15020														
PERF. 9442 - 9556														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLACK														
WELL #: 14														
RRCID -> 251729														
COMPL. DATE 06/19/2009														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF. 9026 - 9174														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEWIS "B"														
WELL #: 6														
RRCID -> 256028														
COMPL. DATE 03/14/2010														
TOTAL DEPTH 13890														
PERF. 9420 - 9520														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEWIS "B"														
WELL #: 23														
RRCID -> 266332														
COMPL. DATE 06/21/2012														
TOTAL DEPTH 14850														
PERF. 8888 - 14626														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEWIS "B"														
WELL #: 24														
RRCID -> 266496														
COMPL. DATE 07/03/2012														
TOTAL DEPTH 14750														
PERF. 8820 - 14490														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		7710 X	4172	-0-	-3538	-0-	4172 2		Y	-0-	-0-
12		7595 X	3619	-0-	-3976	-0-	3619 2		Y	-0-	-0-
01		7564 X	3012	-0-	-4552	-0-	3012 2		Y	-0-	-0-
02		3668 X	1757	-0-	-1911	-0-	1757 2		Y	-0-	-0-
03		4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496 2		Y	-0-	-0-
04		3930 X	3632	-0-	-298	-0-	3632 2		Y	-0-	-0-
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630											
11		5100 X	5096	-0-	-4	-0-	5096 2		Y	-0-	-0-
12		5270 X	5149	-0-	-121	-0-	5149 2		Y	-0-	-0-
01		5270 X	4955	-0-	-315	-0-	4955 2		Y	-0-	-0-
02		4788 X	4762	-0-	-26	-0-	4762 2		Y	-0-	-0-
03		5301 X	5261	-0-	-40	-0-	5261 2		Y	-0-	-0-
04		5100 X	5019	-0-	-81	-0-	5019 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		3000 N	4308	-0-	1308	-0-	4308 2		N	-0-	-0-
12		4808 X	3500	-0-	-1308	-0-	3500 2		N	-0-	-0-
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
02		4032 X	2054	-0-	-1978	-0-	2054 2		N	-0-	-0-
03		4464 X	1271	-0-	-3193	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
04		4320 X	2858	-0-	-1462	-0-	2858 2		N	-0-	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990											
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-	112
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1053 2	61 9	N	55	167
01		465 N	207	-0-	-258	-0-	197 2	10 9	N	9	38
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-	38
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	38
*04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	38
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		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-	-0-
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-	-0-
01		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	2963	-0-	163	163	2963 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	3916	-0-	816	979	3916 2		N	-0-	-0-
*04		3000 N	3421	-0-	421	1400	3421 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		450 N	363	-0-	-87	-0-	363 2		N	-0-	-0-
12		496 N	239	-0-	-257	-0-	239 2		N	-0-	-0-
01		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2		N	-0-	-0-
02		336 N	218	-0-	-118	-0-	218 2		N	-0-	-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-
04		330 N	240	-0-	-90	-0-	240 2		N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4080 X	3750	-0-	-330	-0-	3750	2		N	-0-		88	
12		4216 X	2896	-0-	-1320	-0-	2778	2	118	9	N	107	17	
01		4030 X	4010	-0-	-20	-0-	4010	2			N	-0-	17	
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3453	2	31	9	N	28	45	
03		3844 X	3231	-0-	-613	-0-	3216	2	15	9	N	14	59	
04		3720 X	2318	-0-	-1402	-0-	2318	2			N	-0-	59	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 139404														
COMPL. DATE 08/13/1991														
TOTAL DEPTH 9823														
PERF. 9012 - 9361														
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-		-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 142130														
COMPL. DATE 09/13/2008														
TOTAL DEPTH 10320														
PERF. 8706 - 9419														
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	42	
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	42	
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-	42	
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-	42	
03		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-	42	
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-	42	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 142951														
COMPL. DATE 05/18/2001														
TOTAL DEPTH 9518														
PERF. 8967 - 9038														
11		6570 X	6085	-0-	-485	-0-	6085	2			N	-0-	-0-	
12		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-	-0-	
01		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-	-0-	
02		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-	-0-	
03		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-	-0-	
*04		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	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														
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	-0-	
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	-0-	
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-	
02		952 N	721	-0-	-231	-0-	721	2			N	-0-	-0-	
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	-0-	
*04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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														
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-	34	
12		341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-	34	
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-	34	
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-	34	
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	34	
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	34	
PHILLIPS "A" GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 146417														
COMPL. DATE 05/26/2001														
TOTAL DEPTH 9521														
PERF. 9035 - 9161														
11		2610 N	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-	-0-	
12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-	-0-	
01		2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-	-0-	
02		2324 N	1881	-0-	-443	-0-	1881	2			N	-0-	-0-	
03		2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-	-0-	
*04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4523	2	41	9	N	37	82	
12		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4519	2	11	9	N	10	92	
01		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4606	2	58	9	N	53	145	
02		4256 X	3998	-0-	-258	-0-	3998	2			N	-0-	145	
03		4712 X	4296	-0-	-416	-0-	4251	2	45	9	N	41	20	
04		4560 X	4236	-0-	-324	-0-	4225	2	11	9	N	10	30	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 149099														
COMPL. DATE 05/24/2008														
TOTAL DEPTH 9816														
PERF. 8833 - 9453														
11		3450 X	3251	-0-	-199	-0-	3251	2			N	-0-	112	
12		3565 X	2321	-0-	-1244	-0-	2321	2			N	-0-	112	
01		3565 X	2247	-0-	-1318	-0-	2247	2			N	-0-	112	
02		3024 X	2026	-0-	-998	-0-	2026	2			N	-0-	112	
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-	112	
04		3240 X	3020	-0-	-220	-0-	3020	2			N	-0-	112	
PERLITZ GAS UNIT NO.1														
WELL #: 3														
RRCID -> 150580														
COMPL. DATE 06/12/1994														
TOTAL DEPTH 9716														
PERF. 9413 - 9634														
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-	
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 150942														
COMPL. DATE 07/29/1994														
TOTAL DEPTH 10117														
PERF. 8955 - 9150														
11		600 N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-	-0-	
12		837 N	16	-0-	-821	-0-	16	2			N	-0-	-0-	
01		744 N	5	-0-	-739	-0-	5	2			N	-0-	-0-	
02		364 N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-	-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-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		3300 X	3263	-0-	-37	-0-	3256	2	7	9	N	6	158	
12		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2792	2	41	9	N	37	20	
01		3410 X	1953	-0-	-1457	-0-	1953	2			N	-0-	20	
02		3052 X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-	20	
03		3379 X	2084	-0-	-1295	-0-	2052	2	32	9	N	29	49	
04		3270 X	2302	-0-	-968	-0-	2274	2	28	9	N	25	74	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 152379														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10121														
PERF. 8702 - 8929														
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-	
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			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 #:		4	RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 9227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-			72
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2				N	-0-			72
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2				N	-0-			72
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				N	-0-			72
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-			72
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2				N	-0-			72
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638 - 9058			
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2				N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2				N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2				N	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2				N	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2				N	-0-			-0-
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2				N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 9219			
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2				N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2				N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2				N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 2				N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2				N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2				N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 154884		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 9034 - 9310			
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2				N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2				N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2				N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2				N	-0-			-0-
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 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	1800 N	1313	-0-	-487	-0-	1313 2				N	-0-			22
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2				N	-0-			22
01	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 2				N	-0-			22
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2				N	-0-			22
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2				N	-0-			22
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2				N	-0-			22
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544 - 9165			
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	77 2				N	-0-			-0-
12	3100 N	8507	-0-	5407	5407	8507 2				N	-0-			-0-
01	14006 X	8599	-0-	-5407	-0-	8599 2				N	-0-			-0-
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 2				N	-0-			-0-
03	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2				N	-0-			-0-
04	8310 X	4982	-0-	-3328	-0-	4982 2				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			56
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	4			60
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			60
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	1	-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 159414 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 9328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			87
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	2			89
*01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			89
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	1	-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
12		806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2		N	-0-			-0-
01		806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2		N	-0-			-0-
02		952 N	854	-0-	-98	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
STONE, W. O.		WELL #:		4D	RRCID -> 188359		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 4866 - 4952
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2012 - P&A 12-30-2012											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)			30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//												
HALL, F. L.			//CONT.// 945936												
			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	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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)														
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)														
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
PHILLIPS GAS UNIT "A"															
WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RUNNING BRANCH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 222991		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13790		PERF. 8672 - 8978			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
GIBSON														
WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908														
CNTY: LIMESTONE														
//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8817 - 10058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)											30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.											//CONT.//		945936									
GIBSON											WELL #:		10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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 -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8949 - 10268	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #:		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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
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 -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
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		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-	

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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 243531														
COMPL. DATE 08/22/2008														
TOTAL DEPTH 13325														
PERF. 8949 - 9528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 -> 243537														
COMPL. DATE 09/04/2008														
TOTAL DEPTH 13665														
PERF. 8709 - 9696														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		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-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 9456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:			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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
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 -> 253263			COMPL. DATE 10/23/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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-	
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		3480 X	2761	-0-	-719	-0-			2761	2				N		-0-				43	
12		3596 X	2849	-0-	-747	-0-			2849	2				N		-0-				43	
01		3596 X	2243	-0-	-1353	-0-			2243	2				N		-0-				43	
02		2548 X	2372	-0-	-176	-0-			2372	2				N		-0-				43	
03		2821 X	2434	-0-	-387	-0-			2434	2				N		-0-				43	
04		2730 X	2312	-0-	-418	-0-			2251	2		61	9	N		55				98	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 #: 1														
RRCID -> 257238														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13865														
PERF. 8385 - 8841														
11	3420	X	3174	-0-	-246	-0-	3106	2	68	9	N	62	134	
12	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2725	2	19	9	N	17	151	
01	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	2310	2	31	9	N	28	179	
02	2912	X	2117	-0-	-795	-0-	2093	2	24	9	N	22	21	180 1
03	3224	X	2081	-0-	-1143	-0-	2071	2	10	9	N	9	30	
04	3120	X	2318	-0-	-802	-0-	2305	2	13	9	N	12	42	
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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	-0-	
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-	-0-	
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	-0-	
02	1960	N	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-	-0-	
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-	-0-	
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)												
XTO ENERGY INC.												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	7119	-0-	7119	175142	7119	2		N	-0-	28
12	SWR	10	6949	-0-	6949	182091	6949	2		N	-0-	28
01	SWR	10	6690	-0-	6690	188781	6516	2	174 9	N	158	19
02	SWR	10	5673	-0-	5673	194454	5673	2		N	-0-	19
03	SWR	10	5468	-0-	5468	199922	5468	2		N	-0-	19
04	SWR	10	6149	-0-	6149	206071	6149	2		N	-0-	19

BAILEY GAS UNIT "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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-

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												
11	12630	X	7756	-0-	-4874	-0-	7756	2		N	-0-	-0-
12	13051	X	6738	-0-	-6313	-0-	6738	2		N	-0-	-0-
01	13051	X	7175	-0-	-5876	-0-	7175	2		N	-0-	-0-
02	7784	X	5501	-0-	-2283	-0-	5501	2		N	-0-	-0-
03	8308	X	6066	-0-	-2242	-0-	6066	2		N	-0-	-0-
04	7770	X	4880	-0-	-2890	-0-	4880	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, 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			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
HUFFMAN, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF. 8682 - 8850
11	480 X	338	-0-	-142	-0-	26 1	312 2	N	-0-		186
12	496 X	299	-0-	-197	-0-	16 1	283 2	N	-0-		186
01	310 X	228	-0-	-82	-0-	23 1	205 2	N	-0-		186
02	308 X	279	-0-	-29	-0-	23 1	256 2	N	-0-		186
03	341 X	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		186
04	330 X	229	-0-	-101	-0-	229 2		N	-0-		186

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	17	-0-	17	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	23	-0-	23	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
*04	40 X	-0-	-0-	-40	-0-			Y	-0-		-0-

FARRAR, SE. PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"				30325 500 680770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 13895	PERF. 8894	-	9440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY				30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 205892	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8932	-	8952	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. 8740 - 8937	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
BLACK		WELL #:		3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GRIZZLY		WELL #:		4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
LEWIS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 136002		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468					
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	252 N	28	-0-	-224	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKENZIE A				WELL #:		1		RRCID -> 164453		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8274 - 8474					
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
REED GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 183913		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1														
				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE
				//CONT.//	945936									
				WELL #:	6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8234 -	8255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	2	RRCID ->	201553	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	8648 -	8653
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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222992		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13790		PERF. 8328 - 8462
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2	N	-0-		51
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-		51
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-		51
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		51
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		51
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		51
HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.													CNTY: LIMESTONE					
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	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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 #: 3		RRCID -> 229200	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13005	PERF. 8508 - 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-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 8683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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) XTO ENERGY INC.													CNTY: LIMESTONE			
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 10																
RRCID -> 231791													COMPL. DATE 10/11/2007			
TOTAL DEPTH 12775													PERF. 8489 - 8630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 22																
RRCID -> 233249													COMPL. DATE 09/15/2004			
TOTAL DEPTH 13700													PERF. 8388 - 13546			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		32	RRCID ->	233324	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 8616 - 8769			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
GIBSON		WELL #:		17	RRCID ->	234073	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF. 8443 - 8514			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)										30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 241206		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8660 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013																	

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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 -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 8602			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE							
//CONT.// 30325 750 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
//CONT.// 945936													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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

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

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

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

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

GIBSON													WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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 #:	4	RRCID ->	247962	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8579 - 8729								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/11/2013 - P&A 01-11-2013																

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	247966	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF. 8532 - 8664								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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								
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 8638		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	251712	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	8664 - 8753		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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 -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	1650 X	1534	-0-	-116	-0-	1525	2	9	9	N	8					80	
12	1705 X	1063	-0-	-642	-0-	1063	2			N	-0-					80	
01	1705 X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					80	
02	1428 X	1182	-0-	-246	-0-	1182	2			N	-0-					80	
03	1581 X	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			N	-0-					80	
04	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			N	-0-					80	

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 ->	254615	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8322 - 8473
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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)															30325 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																								
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
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 #: 19					RRCID -> 255967					COMPL. DATE 01/30/2010					TOTAL DEPTH 13420					PERF. 8811 - 8893														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																				
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-																				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

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-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON										CITY: LIMESTONE									
//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 259865										COMPL. DATE 10/28/2010									
TOTAL DEPTH 13500										PERF. 8374 - 8539									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	SWR 10	2064	-0-	2064	122358		2064	2			N	-0-						85	
12	SWR 10	1479	-0-	1479	123837		1479	2			N	-0-						85	
01	SWR 10	1711	-0-	1711	125548		1711	2			N	-0-						85	
02	SWR 10	1324	-0-	1324	126872		1324	2			N	-0-						85	
03	SWR 10	1600	-0-	1600	128472		1600	2			N	-0-						85	
04	SWR 10	1763	-0-	1763	130235		1763	2			N	-0-						85	
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24									
RRCID -> 260714										COMPL. DATE 02/28/2011									
TOTAL DEPTH 13118										PERF. 8651 - 8771									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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									
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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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									
11	SWR 10	1088	-0-	1088	40191	1071	2		17	9	N	15						41	
12	SWR 10	1646	-0-	1646	41837	1646	2				N	-0-						41	
01	SWR 10	715	-0-	715	42552	715	2				N	-0-						41	
02	SWR 10	615	-0-	615	43167	615	2				N	-0-						41	
03	SWR 10	773	-0-	773	43940	752	2		21	9	N	19						60	
04	SWR 10	799	-0-	799	44739	799	2				N	-0-						60	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1									
RRCID -> 262322										COMPL. DATE 01/07/2011									
TOTAL DEPTH 9823										PERF. 8649 - 8662									
11	540 X	257	-0-	-283	-0-	257	2				N	-0-						25	
12	558 X	228	-0-	-330	-0-	228	2				N	-0-						25	
01	465 X	197	-0-	-268	-0-	197	2				N	-0-						25	
02	280 X	175	-0-	-105	-0-	175	2				N	-0-						25	
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	2				N	-0-						25	
04	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	2				N	-0-						25	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1									
RRCID -> 262343										COMPL. DATE 11/27/2010									
TOTAL DEPTH 14510										PERF. 8655 - 8726									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
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	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 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-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:		4	RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544 - 8690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206 - 8320
12	0	2130	-0-	2130	2130	2130	2	N	-0-		-0-
01	4520 X	2390	-0-	-2130	-0-	2390	2	N	-0-		-0-
02	8596 X	959	-0-	-7637	-0-	959	2	N	-0-		-0-
03	9517 X	1039	-0-	-8478	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
04	9210 X	810	-0-	-8400	-0-	810	2	N	-0-		-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400 - 8523
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				30445 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
11	24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	24309	3	N	-0-		-0-
12	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	3	N	-0-		-0-
01	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	3	N	-0-		-0-
02	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3	N	-0-		-0-
03	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	3	N	-0-		-0-
*04	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3	N	-0-		-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
11	61350 X	26714	-0-	-34636	-0-	26714	3	N	-0-		-0-
12	65720 X	57303	-0-	-8417	-0-	57303	3	N	-0-		-0-
01	67022 X	31260	-0-	-35762	-0-	31260	3	N	-0-		-0-
02	60536 X	1007	-0-	-59529	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
03	67022 X	707	-0-	-66315	-0-	707	3	N	-0-		-0-
04	55440 X	47105	-0-	-8335	-0-	47105	3	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	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	-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-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9470 - 9764
11	2670 X	2120	-0-	-550	-0-	62	1	2058	2	N	-0-
12	2759 X	2331	-0-	-428	-0-	68	1	2263	2	N	-0-
01	2759 X	2083	-0-	-676	-0-	61	1	2022	2	N	-0-
02	2380 X	1751	-0-	-629	-0-	51	1	1700	2	N	-0-
03	2635 X	447	-0-	-2188	-0-	13	1	434	2	N	-0-
*04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	73	1	2448	2	N	-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	32791 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
LEVELS, MARION				WELL #:	1	RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 11153						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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	-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-	
FREEDOM (TRAVIS PEAK)					32900 380	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.					090870													
MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100		PERF.10852 - 11564						
11	420 N	323	-0-	-97	-0-			323 3			N	-0-					-0-	
12	372 N	333	-0-	-39	-0-			333 3			N	-0-					-0-	
01	341 N	324	-0-	-17	-0-			324 3			N	-0-					-0-	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-			283 3			N	-0-					-0-	
*03	341 N	305	-0-	-36	-0-			305 3			N	-0-					-0-	
04	300 N	287	-0-	-13	-0-			287 3			N	-0-					-0-	
GRAUKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926						
11	390 #	228	-0-	-162	-0-			228 3			N	-0-					132	
12	341 #	89	-0-	-252	-0-			89 3			N	-0-					132	
01	341 #	302	-0-	-39	-0-			302 3			N	-0-					132	
02	308 #	171	-0-	-137	-0-			171 3			N	-0-					132	
*03	341 #	69	-0-	-272	-0-			69 3			N	-0-					132	
04	300 #	70	-0-	-230	-0-			70 3			N	-0-					132	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)					32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528													
SHELLEY 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111						
11	4167 X	3252	-0-	-915	-0-			32 1	3220 2	Y		-0-					47	
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-			29 1	2922 2	Y		-0-					47	
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-			24 1	2401 2	Y		-0-					47	
02	2828 X	2700	-0-	-128	-0-			27 1	2673 2	Y		-0-					47	
03	3131 X	2913	-0-	-218	-0-			29 1	2884 2	Y		-0-					47	
04	3030 X	2605	-0-	-425	-0-			26 1	2579 2	Y		-0-					47	
SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833						
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-			4 1	433 2	Y		-0-					75	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-			3 1	323 2	Y		-0-					75	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-			3 1	297 2	Y		-0-					75	
02	616 X	278	-0-	-338	-0-			3 1	275 2	Y		-0-					75	
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-			8 1	842 2	Y		-0-					75	
*04	821 X	821	-0-	-0-	-0-			8 1	813 2	Y		-0-					75	
SHELLEY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12094 - 12144						
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			32 1	3191 2	Y		-0-					87	
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-			33 1	3286 2	Y		-0-					87	
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			33 1	3309 2	Y		-0-					87	
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-			30 1	3042 2	Y		-0-					87	
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-			33 1	3339 2	Y		-0-					87	
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-			32 1	3224 2	Y		-0-					87	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BASA RESOURCES, INC.					053974												
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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-		338	1	4125	2	N		-0-			182	
12	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		231	1	4194	2	N		-0-			182	
01	4960 X	2980	-0-	-1980	-0-		302	1	2678	2	N		-0-			182	
02	4508 X	4453	-0-	-55	-0-		373	1	4080	2	N		-0-			182	
03	4991 X	4084	-0-	-907	-0-		4084	2			N		-0-			182	
04	4470 X	3880	-0-	-590	-0-		3880	2			N		-0-			182	
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415					
11	1980 N	1469	-0-	-511	-0-		602	1	867	2	N		-0-			17	
12	310 N	5	-0-	-305	-0-		5	1			N		-0-			17	
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-						N		-0-			17	
02	1372 N	1	-0-	-1371	-0-		1	1			N		-0-			17	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N		-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			17	
HUFFMAN, EVA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922					
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-		294	1	422	2	N		-0-			155	
12	558 N	22	-0-	-536	-0-		22	2			N		-0-			155	
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2			N		-0-			155	
02	672 N	577	-0-	-95	-0-		21	1	556	2	N		-0-			155	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N		-0-			155	
04	1680 N	69	-0-	-1611	-0-		69	2			N		-0-			155	
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A					
11	2809 N	2686	-0-	-123	-0-		203	1	2483	2	N		-0-			25	
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-		162	1	2936	2	N		-0-			25	
01	2511 X	1993	-0-	-518	-0-		202	1	1791	2	N		-0-			25	
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-		208	1	2278	2	N		-0-			25	
03	2511 X	1877	-0-	-634	-0-		1877	2			N		-0-			25	
04	2430 X	2007	-0-	-423	-0-		2007	2			N		-0-			25	
BERRY OIL COMP.					068157												
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176712		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390					
11	1800 N	1682	-0-	-118	-0-		63	1	1619	2	Y		-0-			10	
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		53	1	2011	2	Y		-0-			10	
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		25	1	1877	2	Y		-0-			10	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		45	1	1574	2	Y		-0-			10	
03	2046 N	1840	-0-	-206	-0-		83	1	1757	2	Y		-0-			10	
04	1830 N	1732	-0-	-98	-0-		42	1	1690	2	Y		-0-			10	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11080 - 11465					
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		108	1	2790	2	Y		-0-			29	
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		77	1	2919	2	Y		-0-			29	
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		29	1	2214	2	Y		-0-			29	
02	2716 X	1617	-0-	-1099	-0-		45	1	1572	2	Y		-0-			29	
03	3007 X	2149	-0-	-858	-0-		97	1	2052	2	Y		-0-			29	
04	2910 X	2387	-0-	-523	-0-		58	1	2326	2	Y		-0-			29	
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.													
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 185844													
COMPL. DATE 07/19/2005													
TOTAL DEPTH 11755													
PERF. 8206 - 11184													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4530 X	3708	-0-	-822	-0-	138 1	3570 2	N	-0-			2	
12	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	109 1	4125 2	N	-0-			2	
01	4681 X	4596	-0-	-85	-0-	60 1	4536 2	N	-0-			2	
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	119 1	4128 2	N	-0-			2	
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	231 1	4864 2	N	-0-			2	
04	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	103 1	4105 2	N	-0-			2	
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 194791													
COMPL. DATE 03/11/2010													
TOTAL DEPTH 11552													
PERF.10374 - 11445													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
SIMS, ALTON													
WELL #: 1L													
RRCID -> 198180													
COMPL. DATE 11/17/2004													
TOTAL DEPTH 11694													
PERF.10032 - 10366													
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-			-0-	
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	1			17	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			20	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			27	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 202100													
COMPL. DATE 07/26/2007													
TOTAL DEPTH 11750													
PERF.10983 - 11155													
11	1230 X	724	-0-	-506	-0-	27 1	697 2	Y	-0-			7	
12	1054 X	873	-0-	-181	-0-	23 1	850 2	Y	-0-			7	
01	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	20 1	1548 2	Y	-0-			7	
02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	29 1	1020 2	Y	-0-			7	
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	79 1	1666 2	Y	-0-			7	
*04	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	45 1	1803 2	Y	-0-			7	
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-			2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
01	T. A.	-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	
SIMS, ALTON													
WELL #: 3L													
RRCID -> 205583													
COMPL. DATE 08/21/2004													
TOTAL DEPTH 11833													
PERF.11350 - 11450													
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	77 1	1989 2	Y	-0-			-0-	
12	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	55 1	2073 2	Y	-0-			-0-	
01	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	22 1	1713 2	Y	-0-			-0-	
02	1932 X	1572	-0-	-360	-0-	44 1	1528 2	Y	-0-			-0-	
03	2139 X	1804	-0-	-335	-0-	82 1	1722 2	Y	-0-			-0-	
04	2070 X	1472	-0-	-598	-0-	36 1	1436 2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BERRY OIL COMP.													//CONT.// 068157											
SIMS, ALTON													WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11811		PERF.11243 - 11440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
11	3000 N	4931	-0-	1931	1931		183	1	4748	2	Y	-0-			1									
12	3100 N	2370	-0-	-730	1201		61	1	2309	2	Y	-0-			1									
01	3100 N	2093	-0-	-1007	194		27	1	2066	2	Y	-0-			1									
02	4957 X	4763	-0-	-194	-0-		134	1	4629	2	Y	-0-			1									
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		171	1	3595	2	Y	-0-			1									
*04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		113	1	4525	2	Y	-0-			1									
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388			
11	2760 X	810	-0-	-1950	-0-		30	1	780	2	Y	-0-			-0-									
12	2852 X	2446	-0-	-406	-0-		63	1	2383	2	Y	-0-			-0-									
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		40	1	3035	2	Y	-0-			-0-									
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		59	1	2045	2	Y	-0-			-0-									
03	1829 N	1271	-0-	-558	-0-		58	1	1213	2	Y	-0-			-0-									
*04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		61	1	2442	2	Y	-0-			-0-									
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8341 - 11494			
11	480 N	474	-0-	-6	-0-		18	1	456	2	Y	-0-			5									
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		13	1	487	2	Y	-0-			5									
01	496 N	480	-0-	-16	-0-		6	1	474	2	Y	-0-			5									
02	448 N	405	-0-	-43	-0-		11	1	394	2	Y	-0-			5									
03	496 N	463	-0-	-33	-0-		21	1	442	2	Y	-0-			5									
04	450 N	448	-0-	-2	-0-		11	1	437	2	Y	-0-			5									
DOSS GU													WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800			
11	90 X	80	-0-	-10	-0-		3	1	77	2	N	-0-			2									
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			2									
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			2									
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			2									
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			2									
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			2									
DOSS GU													WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5									
12	T. A.	1101	-0-	1101	1101		28	1	1071	2	Y	2	2 8		5									
							2	9																
01	3013 X	1912	-0-	-1101	-0-		25	1	1887	2	Y	-0-			5									
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		51	1	1751	2	Y	-0-			5									
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-		81	1	1702	2	Y	-0-			5									
*04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-		38	1	1521	2	Y	-0-			5									
SIMS, ALTON													WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696			
11	7290 X	2550	-0-	-4740	-0-		95	1	2449	2	N	5	5 8		27									
							6	9																
12	7533 X	2162	-0-	-5371	-0-		56	1	2103	2	N	3			30									
							3	9																
01	5983 X	2102	-0-	-3881	-0-		27	1	2075	2	N	-0-			30									
02	3080 X	888	-0-	-2192	-0-		25	1	863	2	N	-0-			30									
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		154	1	3256	2	N	-0-			30									
04	2550 X	2530	-0-	-20	-0-		62	1	2468	2	N	-0-			30									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BERRY OIL COMP.				//CONT.//	068157												
DOSS GU				WELL #:	3	RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	2550 X	2091	-0-	-459	-0-		78 1	2013 2	2	Y	-0-				3		
12	2635 X	1855	-0-	-780	-0-		48 1	1807 2	2	Y	-0-				3		
01	3069 X	273	-0-	-2796	-0-		4 1	269 2	2	Y	-0-				3		
02	2800 N	3125	-0-	325	325		88 1	3037 2	2	Y	-0-				3		
03	3030 N	2705	-0-	-325	-0-		123 1	2582 2	2	Y	-0-				3		
*04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		68 1	2735 2	2	Y	-0-				3		

DOSS GU				WELL #:	4	RRCID -> 214889		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544					
11	2490 X	1818	-0-	-672	-0-		68 1	1750 2	2	Y	-0-				3		
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		79 1	2992 2	2	Y	-0-				3		
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		34 1	2601 2	2	Y	-0-				3		
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		66 1	2302 2	2	Y	-0-				3		
03	3069 X	2624	-0-	-445	-0-		119 1	2505 2	2	Y	-0-				3		
04	2970 X	2443	-0-	-527	-0-		60 1	2383 2	2	Y	-0-				3		

DOSS GU				WELL #:	5	RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678					
11	6990 X	6498	-0-	-492	-0-		242 1	6256 2	2	Y	-0-				6		
12	6758 X	6253	-0-	-505	-0-		162 1	6091 2	2	Y	-0-				6		
01	6758 X	6310	-0-	-448	-0-		82 1	6228 2	2	Y	-0-				6		
02	6104 X	5901	-0-	-203	-0-		166 1	5735 2	2	Y	-0-				6		
03	6727 X	5885	-0-	-842	-0-		267 1	5618 2	2	Y	-0-				6		
04	6510 X	5811	-0-	-699	-0-		142 1	5669 2	2	Y	-0-				6		

DOSS GU				WELL #:	6	RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561					
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-		45 1	1175 2	2	Y	-0-				4		
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		36 1	1351 2	2	Y	-0-				4		
01	1581 N	1055	-0-	-526	-0-		14 1	1041 2	2	Y	-0-				4		
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		34 1	1165 2	2	Y	-0-				4		
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		113 1	2391 2	2	Y	-0-				4		
*04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		52 1	2081 2	2	Y	-0-				4		

DOSS GU				WELL #:	8	RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501					
11	3000 X	2452	-0-	-548	-0-		91 1	2361 2	2	Y	-0-				4		
12	3100 X	3008	-0-	-92	-0-		78 1	2930 2	2	Y	-0-				4		
01	3100 X	2775	-0-	-325	-0-		36 1	2739 2	2	Y	-0-				4		
02	2604 X	2491	-0-	-113	-0-		70 1	2421 2	2	Y	-0-				4		
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-		131 1	2752 2	2	Y	-0-				4		
04	2910 X	2630	-0-	-280	-0-		64 1	2566 2	2	Y	-0-				4		

RICKARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	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-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
BERRY OIL COMP.															
DOSS GU															
WELL #: 10															
RRCID -> 217876															
COMPL. DATE 12/19/2007															
TOTAL DEPTH 11950												PERF.10910 - 11287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	106	1	2748	2	Y	-0-			7	
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2448	2	Y	-0-			7	
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	32	1	2440	2	Y	-0-			7	
02	2800 X	2090	-0-	-710	-0-	59	1	2031	2	Y	-0-			7	
03	3100 X	2280	-0-	-820	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-			7	
04	2850 X	2190	-0-	-660	-0-	53	1	2137	2	Y	-0-			7	
DOSS GU															
WELL #: 7															
RRCID -> 218661															
COMPL. DATE 02/10/2006															
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11395 - 11753			
11	5790 X	4799	-0-	-991	-0-	179	1	4620	2	Y	-0-			1	
12	5983 X	5354	-0-	-629	-0-	138	1	5216	2	Y	-0-			1	
01	5673 X	5270	-0-	-403	-0-	68	1	5202	2	Y	-0-			1	
02	5124 X	4022	-0-	-1102	-0-	113	1	3909	2	Y	-0-			1	
03	5363 X	4675	-0-	-688	-0-	212	1	4463	2	Y	-0-			1	
*04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	143	1	5742	2	Y	-0-			1	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 227150															
COMPL. DATE 12/23/2006															
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11236 - 11394			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
SIMS, ALTON															
WELL #: 8															
RRCID -> 227302															
COMPL. DATE 01/31/2007															
TOTAL DEPTH 11830												PERF.11264 - 11480			
11	4080 X	2613	-0-	-1467	-0-	97	1	2516	2	Y	-0-			1	
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	121	1	4549	2	Y	-0-			1	
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	57	1	4320	2	Y	-0-			1	
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	112	1	3876	2	Y	-0-			1	
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-			1	
*04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	106	1	4248	2	Y	-0-			1	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 228120															
COMPL. DATE 03/18/2007															
TOTAL DEPTH 11950												PERF.11517 - 11540			
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	54	1	1394	2	Y	-0-			6	
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	39	1	1484	2	Y	-0-			6	
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	19	1	1484	2	Y	-0-			6	
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-			6	
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-			6	
04	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	30	1	1199	2	Y	-0-			6	
SIMS, ALTON															
WELL #: 7															
RRCID -> 228122															
COMPL. DATE 02/21/2007															
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11181 - 11378			
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	-0-			4	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	-0-			4	
						2	9					2	8		
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	22	1	1687	2	Y	-0-			4	
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-			4	
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	1	1	8	4	
						1	9								
04	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	32	1	1266	2	Y	-0-	3	8	4	
						3	8								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.													
RICKARD GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 230654													
COMPL. DATE 02/07/2008													
TOTAL DEPTH 11950													
PERF.10928 - 11244													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3510 X	3219	-0-	-291	-0-	120	1	3099	2	Y	-0-	48
12		3627 X	3258	-0-	-369	-0-	84	1	3172	2	Y	-0-	48
							2	9					
01		3441 X	3276	-0-	-165	-0-	42	1	3234	2	Y	-0-	48
02		3108 X	2816	-0-	-292	-0-	79	1	2737	2	Y	-0-	48
03		3410 X	3127	-0-	-283	-0-	142	1	2984	2	Y	-0-	48
							1	9					
04		3210 X	2962	-0-	-248	-0-	72	1	2890	2	Y	-0-	48
							1	8					
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 12													
RRCID -> 231657													
COMPL. DATE 06/02/2007													
TOTAL DEPTH 12800													
PERF.11318 - 12610													
11		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	90	1	2319	2	Y	-0-	13
12		2728 X	2511	-0-	-217	-0-	65	1	2446	2	Y	-0-	13
01		2635 X	2440	-0-	-195	-0-	32	1	2408	2	Y	-0-	13
02		2240 N	2131	-0-	-109	-0-	60	1	2071	2	Y	-0-	13
03		2511 N	2275	-0-	-236	-0-	103	1	2172	2	Y	-0-	13
04		2370 N	2090	-0-	-280	-0-	51	1	2039	2	Y	-0-	13
DOSS GU													
WELL #: 13													
RRCID -> 231668													
COMPL. DATE 05/20/2007													
TOTAL DEPTH 11800													
PERF.11064 - 11320													
11		6150 X	5243	-0-	-907	-0-	195	1	5048	2	Y	-0-	13
12		6355 X	5237	-0-	-1118	-0-	135	1	5102	2	Y	-0-	13
01		6355 X	5147	-0-	-1208	-0-	67	1	5080	2	Y	-0-	13
02		5012 X	4503	-0-	-509	-0-	126	1	4377	2	Y	-0-	13
03		5549 X	5169	-0-	-380	-0-	234	1	4935	2	Y	-0-	13
04		5250 X	4319	-0-	-931	-0-	105	1	4214	2	Y	-0-	13
SIMS, ALTON													
WELL #: 9													
RRCID -> 231689													
COMPL. DATE 04/28/2007													
TOTAL DEPTH 12100													
PERF.11252 - 11468													
11		5430 X	2581	-0-	-2849	-0-	96	1	2484	2	Y	-0-	9
							1	9					
12		4805 X	3049	-0-	-1756	-0-	79	1	2969	2	Y	-0-	10
							1	9					
01		4061 X	3009	-0-	-1052	-0-	39	1	2970	2	Y	-0-	10
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	77	1	2667	2	Y	-0-	10
03		3007 X	2970	-0-	-37	-0-	134	1	2832	2	Y	-0-	14
							4	9					
04		2910 X	2726	-0-	-184	-0-	66	1	2660	2	Y	-0-	14
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 13													
RRCID -> 232491													
COMPL. DATE 07/15/2007													
TOTAL DEPTH 12850													
PERF.11280 - 12668													
11		6180 X	5552	-0-	-628	-0-	207	1	5345	2	Y	-0-	50
12		6076 X	5280	-0-	-796	-0-	136	1	5144	2	Y	-0-	50
01		5890 X	5671	-0-	-219	-0-	73	1	5598	2	Y	-0-	50
02		5320 X	4389	-0-	-931	-0-	123	1	4266	2	Y	-0-	50
03		5859 X	5025	-0-	-834	-0-	228	1	4797	2	Y	-0-	50
04		5550 X	5227	-0-	-323	-0-	127	1	5093	2	Y	-0-	56
							7	9					
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 14													
RRCID -> 232492													
COMPL. DATE 08/17/2007													
TOTAL DEPTH 12900													
PERF.11324 - 12626													
11		3780 X	3273	-0-	-507	-0-	122	1	3151	2	Y	-0-	28
12		3751 X	3469	-0-	-282	-0-	90	1	3379	2	Y	-0-	28
01		3503 X	3272	-0-	-231	-0-	42	1	3230	2	Y	-0-	28
02		3164 X	3008	-0-	-156	-0-	84	1	2924	2	Y	-0-	28
03		3503 X	3229	-0-	-274	-0-	146	1	3083	2	Y	-0-	28
04		3360 X	3202	-0-	-158	-0-	78	1	3124	2	Y	-0-	28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.												NON-ASSOCIATED			
DOSS GU												COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426	
WELL #: 14												RRCID -> 233043			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3510 X	2472	-0-	-1038	-0-	92	1	2380	2	Y	-0-			8
12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	92	1	3453	2	Y	-0-			8
01		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	41	1	3143	2	Y	-0-			8
02		2296 X	2200	-0-	-96	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-			8
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	-0-			8
*04		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	63	1	2523	2	Y	-0-			8
SIMS, ALTON												COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852	
WELL #: 12												RRCID -> 233489			
11		5010 X	4328	-0-	-682	-0-	273	1	4055	2	Y	-0-			1
12		5177 X	3760	-0-	-1417	-0-	203	1	3557	2	Y	-0-			1
01		4092 X	3546	-0-	-546	-0-	169	1	3377	2	Y	-0-			1
02		4032 X	3277	-0-	-755	-0-	201	1	3076	2	Y	-0-			1
03		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	427	1	6363	2	Y	-0-			1
*04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	239	1	4757	2	Y	-0-			1
DOSS GU												COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456	
WELL #: 15												RRCID -> 233628			
11		3960 X	2618	-0-	-1342	-0-	97	1	2521	2	Y	-0-			12
12		4092 X	4056	-0-	-36	-0-	105	1	3951	2	Y	-0-			12
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	52	1	3948	2	Y	-0-			12
02		3304 X	3291	-0-	-13	-0-	92	1	3199	2	Y	-0-			12
03		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	177	1	3737	2	Y	-0-			12
*04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	89	1	3567	2	Y	-0-			12
RICKARD GAS UNIT												COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188	
WELL #: 8												RRCID -> 233670			
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	69	1	1787	2	Y	-0-			8
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1572	2	Y	-0-			8
01		1705 N	1536	-0-	-169	-0-	20	1	1516	2	Y	-0-			8
02		1736 N	1251	-0-	-485	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-			8
03		1612 N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-			8
04		1500 N	1241	-0-	-259	-0-	30	1	1211	2	Y	-0-			8
DOSS GU												COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150	
WELL #: 12												RRCID -> 233693			
11		6690 X	6191	-0-	-499	-0-	230	1	5961	2	Y	-0-			28
12		6913 X	5969	-0-	-944	-0-	154	1	5815	2	Y	-0-			28
01		6634 X	5383	-0-	-1251	-0-	70	1	5313	2	Y	-0-			28
02		5992 X	4068	-0-	-1924	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-			28
03		6417 X	4507	-0-	-1910	-0-	204	1	4303	2	Y	-0-			28
04		6180 X	3883	-0-	-2297	-0-	95	1	3788	2	Y	-0-			28
RICKARD GAS UNIT												COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214	
WELL #: 4												RRCID -> 233784			
11		2370 N	2096	-0-	-274	-0-	78	1	2018	2	Y	-0-			1
12		2418 N	2085	-0-	-333	-0-	54	1	2031	2	Y	-0-			1
01		2232 N	2028	-0-	-204	-0-	26	1	2002	2	Y	-0-			1
02		1960 N	1532	-0-	-428	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-			1
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-			1
*04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	-0-			1
SIMS, ALTON												COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436	
WELL #: 14												RRCID -> 235758			
11		4290 X	823	-0-	-3467	-0-	31	1	792	2	Y	-0-			1
12		4433 X	3084	-0-	-1349	-0-	80	1	3004	2	Y	-0-			1
01		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	57	1	4345	2	Y	-0-			1
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	84	1	2902	2	Y	-0-			1
03		2821 X	1543	-0-	-1278	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-			1
04		2730 X	920	-0-	-1810	-0-	22	1	898	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CPTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.													
SIMS, ALTON													
WELL #: 15													
RRCID -> 235839													
COMPL. DATE 01/10/2008													
TOTAL DEPTH 13325													
PERF.11304 - 12736													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3750 X	3355	-0-	-395	-0-	125 1	3229 2	Y	1			10	
12	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	87 1	3262 2	Y	2			12	
01	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	43 1	3313 2	Y	-0-			12	
02	3220 X	2931	-0-	-289	-0-	82 1	2849 2	Y	-0-			12	
03	3472 X	3186	-0-	-286	-0-	144 1	3038 2	Y	4			16	
04	3360 X	3093	-0-	-267	-0-	75 1	3018 2	Y	-0-			16	
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 18													
RRCID -> 237730													
COMPL. DATE 02/17/2008													
TOTAL DEPTH 13200													
PERF.12408 - 12687													
11	6270 X	4734	-0-	-1536	-0-	176 1	4558 2	Y	-0-			19	
12	6138 X	6076	-0-	-62	-0-	157 1	5919 2	Y	-0-			19	
01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	80 1	6114 2	Y	-0-			19	
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	152 1	5270 2	Y	-0-			19	
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	264 1	5558 2	Y	-0-			19	
*04	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	139 1	5556 2	Y	-0-			19	
DOSS GU													
WELL #: 19													
RRCID -> 237731													
COMPL. DATE 01/06/2008													
TOTAL DEPTH 13550													
PERF.11186 - 13100													
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	80 1	2062 2	Y	-0-			7	
12	2139 X	1904	-0-	-235	-0-	49 1	1855 2	Y	-0-			7	
01	2139 X	2091	-0-	-48	-0-	27 1	2064 2	Y	-0-			7	
02	1988 X	1126	-0-	-862	-0-	32 1	1094 2	Y	-0-			7	
03	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	90 1	1890 2	Y	-0-			7	
04	2130 X	1979	-0-	-151	-0-	48 1	1931 2	Y	-0-			7	
DOSS GU													
WELL #: 18													
RRCID -> 237733													
COMPL. DATE 02/22/2008													
TOTAL DEPTH 13200													
PERF.11341 - 11558													
11	4500 X	3430	-0-	-1070	-0-	128 1	3302 2	Y	-0-			7	
12	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	97 1	3675 2	Y	-0-			7	
01	3999 X	3912	-0-	-87	-0-	51 1	3861 2	Y	-0-			7	
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	101 1	3488 2	Y	-0-			7	
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	201 1	4243 2	Y	-0-			7	
*04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	109 1	4360 2	Y	-0-			7	
RICKARD GAS UNIT													
WELL #: 12													
RRCID -> 240297													
COMPL. DATE 02/23/2008													
TOTAL DEPTH 13203													
PERF.11396 - 11638													
11	6030 X	5247	-0-	-783	-0-	195 1	5052 2	Y	-0-			2	
12	6045 X	4080	-0-	-1965	-0-	105 1	3975 2	Y	-0-			2	
01	6045 X	4094	-0-	-1951	-0-	53 1	4041 2	Y	-0-			2	
02	5460 X	4391	-0-	-1069	-0-	123 1	4268 2	Y	-0-			2	
03	5425 X	3927	-0-	-1498	-0-	178 1	3749 2	Y	-0-			2	
04	5250 X	4262	-0-	-988	-0-	104 1	4158 2	Y	-0-			2	
RICKARD GAS UNIT													
WELL #: 7													
RRCID -> 240375													
COMPL. DATE 11/02/2007													
TOTAL DEPTH 11470													
PERF.11014 - 11330													
11	1800 X	1726	-0-	-74	-0-	64 1	1662 2	Y	-0-			11	
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	61 1	2311 2	Y	-0-			11	
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	25 1	1934 2	Y	-0-			11	
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	54 1	1876 2	Y	-0-			11	
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	94 1	1987 2	Y	-0-			11	
*04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	48 1	1937 2	Y	-0-			11	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BERRY OIL COMP.																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 17												RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11270 - 12700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		4260 X	3472	-0-	-788	-0-	129	1	3343	2	Y	-0-					12		
12		4309 X	3479	-0-	-830	-0-	90	1	3389	2	Y	-0-					12		
01		3813 X	3541	-0-	-272	-0-	46	1	3495	2	Y	-0-					12		
02		3444 X	3165	-0-	-279	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					12		
03		3596 X	3536	-0-	-60	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					12		
04		3480 X	3395	-0-	-85	-0-	83	1	3312	2	Y	-0-					12		
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 15												RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11400 - 12844	
11		4290 X	3663	-0-	-627	-0-	136	1	3527	2	Y	-0-					31		
12		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	110	1	4164	2	Y	-0-					31		
01		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	55	1	4171	2	Y	-0-					31		
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	96	1	3332	2	Y	-0-					31		
03		4278 X	3876	-0-	-402	-0-	176	1	3700	2	Y	-0-					31		
*04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	109	1	4370	2	Y	-0-					31		
RICKARD GAS UNIT																			
WELL #: 6												RRCID -> 241392		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13296		PERF.11069 - 13050	
11		2880 X	2640	-0-	-240	-0-	98	1	2542	2	Y	-0-					26		
12		2883 X	2530	-0-	-353	-0-	65	1	2465	2	Y	-0-					26		
01		2821 X	2586	-0-	-235	-0-	33	1	2553	2	Y	-0-					26		
02		2464 N	2438	-0-	-26	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					26		
03		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					26		
*04		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	63	1	2517	2	Y	-0-					26		
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 24												RRCID -> 241538		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11684 - 12692	
11		3450 X	3433	-0-	-17	-0-	128	1	3305	2	Y	-0-					28		
12		3565 X	2283	-0-	-1282	-0-	59	1	2224	2	Y	-0-					28		
01		3472 X	3405	-0-	-67	-0-	44	1	3361	2	Y	-0-					28		
02		3192 X	2897	-0-	-295	-0-	81	1	2816	2	Y	-0-					28		
03		3534 X	3154	-0-	-380	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-					28		
*04		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	Y	-0-					28		
SIMS, ALTON																			
WELL #: 11												RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11278 - 12956	
11		5970 X	4356	-0-	-1614	-0-	162	1	4194	2	Y	-0-					2		
12		6169 X	5003	-0-	-1166	-0-	129	1	4874	2	Y	-0-					2		
01		6417 X	4844	-0-	-1573	-0-	63	1	4781	2	Y	-0-					2		
02		5712 X	4017	-0-	-1695	-0-	113	1	3904	2	Y	-0-					2		
03		6324 X	5021	-0-	-1303	-0-	227	1	4794	2	Y	-0-					2		
04		4830 X	3888	-0-	-942	-0-	95	1	3793	2	Y	-0-					2		
SIMS, ALTON																			
WELL #: 20												RRCID -> 241544		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760	
11		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	183	1	4740	2	Y	-0-					8		
12		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	107	1	4028	2	Y	-0-					8		
01		4619 X	3662	-0-	-957	-0-	47	1	3615	2	Y	-0-					8		
02		4592 X	3608	-0-	-984	-0-	101	1	3507	2	Y	-0-					8		
03		5084 X	3733	-0-	-1351	-0-	169	1	3564	2	Y	-0-					8		
04		4920 X	3220	-0-	-1700	-0-	78	1	3142	2	Y	-0-					8		
RICKARD GAS UNIT																			
WELL #: 10												RRCID -> 241636		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11140 - 12816	
11		2910 X	2274	-0-	-636	-0-	85	1	2189	2	Y	-0-					15		
12		2728 X	2413	-0-	-315	-0-	62	1	2351	2	Y	-0-					15		
01		2728 X	2583	-0-	-145	-0-	33	1	2550	2	Y	-0-					15		
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-					15		
03		2418 N	2159	-0-	-259	-0-	98	1	2061	2	Y	-0-					15		
04		2490 N	1916	-0-	-574	-0-	47	1	1869	2	Y	-0-					15		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157											
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	82 1	2116 2	Y	-0-		2
12	3100 N	7452	-0-	4352	4352	193 1	7258 2	Y	1	1 8	2
						1 9					
01	3100 N	5726	-0-	2626	6978	74 1	5652 2	Y	-0-		2
02	2800 N	4323	-0-	1523	8501	121 1	4202 2	Y	-0-		2
03	13064 X	4563	-0-	-8501	-0-	207 1	4356 2	Y	-0-		2
*04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	112 1	4488 2	Y	-0-		2
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606											
11	4500 X	4175	-0-	-325	-0-	155 1	4020 2	Y	-0-		19
12	4557 X	3965	-0-	-592	-0-	102 1	3863 2	Y	-0-		19
01	4526 X	4339	-0-	-187	-0-	56 1	4283 2	Y	-0-		19
02	4088 X	3810	-0-	-278	-0-	107 1	3703 2	Y	-0-		19
03	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	183 1	3859 2	Y	-0-		19
*04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	102 1	4099 2	Y	-0-		19
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693											
11	2700 X	2006	-0-	-694	-0-	75 1	1931 2	Y	-0-		18
12	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	64 1	2418 2	Y	-0-		18
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	34 1	2595 2	Y	-0-		18
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	63 1	2170 2	Y	-0-		18
03	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	106 1	2227 2	Y	-0-		18
04	2400 N	2002	-0-	-398	-0-	49 1	1953 2	Y	-0-		18
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960											
11	4230 X	3386	-0-	-844	-0-	242 1	3144 2	Y	-0-		9
12	4340 X	3596	-0-	-744	-0-	214 1	3382 2	Y	-0-		9
01	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	171 1	3547 2	Y	-0-		9
02	3472 X	2789	-0-	-683	-0-	180 1	2609 2	Y	-0-		9
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	315 1	4004 2	Y	-0-		9
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	213 1	3711 2	Y	-0-		9
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986											
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	209 1	5397 2	Y	-0-		2
12	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	153 1	5754 2	Y	-0-		2
01	5952 X	4859	-0-	-1093	-0-	63 1	4796 2	Y	-0-		2
02	5432 X	4838	-0-	-594	-0-	136 1	4702 2	Y	-0-		2
03	6014 X	3362	-0-	-2652	-0-	152 1	3210 2	Y	-0-		2
04	5730 X	5687	-0-	-43	-0-	139 1	5548 2	Y	-0-		2
DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096											
11	1950 N	1477	-0-	-473	-0-	55 1	1422 2	Y	-0-		7
12	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	39 1	1468 2	Y	-0-		7
01	1829 N	1520	-0-	-309	-0-	20 1	1500 2	Y	-0-		7
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	43 1	1476 2	Y	-0-		7
03	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	61 1	1287 2	Y	-0-		7
04	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	30 1	1186 2	Y	-0-		7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.													
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 25													
RRCID -> 241814													
COMPL. DATE 07/27/2008													
TOTAL DEPTH 13000													
PERF.11262 - 12724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2880 X	1990	-0-	-890	-0-	74 1	1916 2	Y	-0-		16	
12		2666 X	1998	-0-	-668	-0-	52 1	1946 2	Y	-0-		16	
01		2635 X	2012	-0-	-623	-0-	26 1	1986 2	Y	-0-		16	
02		1848 N	1720	-0-	-128	-0-	48 1	1672 2	Y	-0-		16	
03		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	84 1	1777 2	Y	-0-		16	
*04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	51 1	2054 2	Y	-0-		16	
SIMS, ALTON													
WELL #: 16													
RRCID -> 242996													
COMPL. DATE 08/03/2008													
TOTAL DEPTH 13105													
PERF.11230 - 12852													
11		4830 X	3718	-0-	-1112	-0-	138 1	3580 2	Y	-0-		1	
12		4681 X	3228	-0-	-1453	-0-	83 1	3145 2	Y	-0-		1	
01		4123 X	3260	-0-	-863	-0-	42 1	3218 2	Y	-0-		1	
02		3724 X	3159	-0-	-565	-0-	89 1	3070 2	Y	-0-		1	
03		4123 X	3342	-0-	-781	-0-	151 1	3191 2	Y	-0-		1	
04		3720 X	3024	-0-	-696	-0-	74 1	2950 2	Y	-0-		1	
DOSS GU													
WELL #: 22													
RRCID -> 243428													
COMPL. DATE 08/15/2008													
TOTAL DEPTH 13245													
PERF.11276 - 13128													
11		3600 X	2871	-0-	-729	-0-	107 1	2764 2	Y	-0-		13	
12		3720 X	3664	-0-	-56	-0-	95 1	3569 2	Y	-0-		13	
01		3720 X	3700	-0-	-20	-0-	48 1	3652 2	Y	-0-		13	
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	89 1	3076 2	Y	-0-		13	
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	160 1	3376 2	Y	-0-		13	
*04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	81 1	3240 2	Y	-0-		13	
RICKARD GAS UNIT													
WELL #: 15													
RRCID -> 243451													
COMPL. DATE 09/01/2008													
TOTAL DEPTH 13185													
PERF.11367 - 12917													
11		4470 X	3988	-0-	-482	-0-	148 1	3840 2	Y	-0-		30	
12		4588 X	4011	-0-	-577	-0-	104 1	3907 2	Y	-0-		30	
01		4278 X	4024	-0-	-254	-0-	52 1	3972 2	Y	-0-		30	
02		3864 X	3626	-0-	-238	-0-	102 1	3524 2	Y	-0-		30	
03		4247 X	4025	-0-	-222	-0-	182 1	3843 2	Y	-0-		30	
04		3990 X	3749	-0-	-241	-0-	91 1	3658 2	Y	-0-		30	
DOSS GU													
WELL #: 21													
RRCID -> 243477													
COMPL. DATE 04/17/2008													
TOTAL DEPTH 13210													
PERF.11368 - 13090													
11		3270 X	2902	-0-	-368	-0-	108 1	2794 2	Y	-0-		4	
12		3162 X	2886	-0-	-276	-0-	75 1	2811 2	Y	-0-		4	
01		3100 X	2868	-0-	-232	-0-	37 1	2831 2	Y	-0-		4	
02		2800 X	2446	-0-	-354	-0-	69 1	2377 2	Y	-0-		4	
03		3100 X	2689	-0-	-411	-0-	122 1	2567 2	Y	-0-		4	
04		2910 X	2677	-0-	-233	-0-	65 1	2612 2	Y	-0-		4	
DOSS GU													
WELL #: 23													
RRCID -> 243479													
COMPL. DATE 06/07/2008													
TOTAL DEPTH 13005													
PERF.12380 - 12716													
11		1830 N	1594	-0-	-236	-0-	59 1	1535 2	Y	-0-		1	
12		1736 N	1302	-0-	-434	-0-	34 1	1268 2	Y	-0-		1	
01		1736 N	1243	-0-	-493	-0-	16 1	1227 2	Y	-0-		1	
02		1484 N	1304	-0-	-180	-0-	37 1	1267 2	Y	-0-		1	
03		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	50 1	1063 2	Y	-0-		1	
*04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	46 1	1862 2	Y	-0-		1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.														
DOSS GU														
WELL #: 25														
RRCID -> 243497														
COMPL. DATE 09/13/2008														
TOTAL DEPTH 13220														
PERF.11164 - 12996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-		12	
12	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	89	1	3369	2	Y	3	3 8	12	
						3	9							
01	3906 X	2746	-0-	-1160	-0-	36	1	2710	2	Y	-0-		12	
02	3500 X	2042	-0-	-1458	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-		12	
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	177	1	3727	2	Y	-0-		12	
04	3660 X	3516	-0-	-144	-0-	86	1	3430	2	Y	-0-	6 8	12	
						6	8							
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 243500														
COMPL. DATE 08/01/2008														
TOTAL DEPTH 13180														
PERF.11082 - 12930														
11	2400 N	2335	-0-	-65	-0-	87	1	2245	2	Y	3	3 8	13	
						3	9							
12	2759 N	1222	-0-	-1537	-0-	31	1	1182	2	Y	8	8 8	13	
						9	9							
01	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	17	1	1263	2	Y	-0-		13	
02	2184 N	1590	-0-	-594	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-		13	
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2 8	13	
						2	9							
*04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	57	1	2297	2	Y	-0-	5 8	13	
						5	8							
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 243501														
COMPL. DATE 11/03/2008														
TOTAL DEPTH 13210														
PERF.11084 - 12978														
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	44	1	1137	2	Y	-0-		4	
12	1302 N	1058	-0-	-244	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-		4	
01	1395 N	673	-0-	-722	-0-	9	1	664	2	Y	-0-		4	
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-		4	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-		4	
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-		4	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 245006														
COMPL. DATE 11/13/2008														
TOTAL DEPTH 13310														
PERF.11302 - 11539														
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	2	Y	-0-		6	
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	31	1	1151	2	Y	-0-		6	
01	1550 N	988	-0-	-562	-0-	13	1	975	2	Y	-0-		6	
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-		6	
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-		6	
*04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-		6	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 245118														
COMPL. DATE 08/31/2008														
TOTAL DEPTH 13035														
PERF.11283 - 12724														
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3515	2	N	-0-		14	
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	79	1	2983	2	N	-0-		14	
01	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	40	1	3030	2	N	-0-		14	
02	3416 X	2373	-0-	-1043	-0-	67	1	2306	2	N	-0-		14	
03	3782 X	2920	-0-	-862	-0-	132	1	2788	2	N	-0-		14	
04	3660 X	2522	-0-	-1138	-0-	61	1	2461	2	N	-0-		14	
SIMS, ALTON														
WELL #: 13														
RRCID -> 245142														
COMPL. DATE 11/07/2008														
TOTAL DEPTH 13105														
PERF.11281 - 12906														
11	3030 X	997	-0-	-2033	-0-	37	1	960	2	Y	-0-		1	
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	81	1	3070	2	Y	-0-		1	
01	2666 X	812	-0-	-1854	-0-	11	1	801	2	Y	-0-		1	
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2684	2	Y	-0-		1	
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	Y	-0-		1	
*04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	Y	-0-		1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4140 X	2942	-0-	-1198	-0-	109 1	2833 2	Y	-0-		51
12		3937 X	2928	-0-	-1009	-0-	76 1	2852 2	Y	-0-	9 1	42
01		3844 X	3105	-0-	-739	-0-	40 1	3065 2	Y	-0-		42
02		2968 X	2734	-0-	-234	-0-	77 1	2657 2	Y	-0-		42
03		3286 X	3119	-0-	-167	-0-	141 1	2978 2	Y	-0-		42
04		3000 X	2802	-0-	-198	-0-	68 1	2734 2	Y	-0-		42
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390												
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	69 1	1774 2	Y	-0-		5
12		2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	30 1	1136 2	Y	-0-		5
01		2139 N	1143	-0-	-996	-0-	15 1	1128 2	Y	-0-		5
02		1708 N	1335	-0-	-373	-0-	37 1	1298 2	Y	-0-		5
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	58 1	1233 2	Y	-0-		5
*04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	34 1	1352 2	Y	-0-	1 8	5
							1 8					
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830												
11		4740 X	3210	-0-	-1530	-0-	119 1	3091 2	Y	-0-		2
12		4774 X	3956	-0-	-818	-0-	102 1	3854 2	Y	-0-		2
01		4588 X	4103	-0-	-485	-0-	53 1	4050 2	Y	-0-		2
02		4060 X	3927	-0-	-133	-0-	110 1	3817 2	Y	-0-		2
03		4433 X	3515	-0-	-918	-0-	159 1	3355 2	Y	-0-	1	3
							1 9					
04		3960 X	3316	-0-	-644	-0-	81 1	3235 2	Y	-0-		3
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952												
11		4410 X	2738	-0-	-1672	-0-	102 1	2636 2	Y	-0-		1
12		4402 X	2951	-0-	-1451	-0-	76 1	2875 2	Y	-0-		1
01		3720 X	3052	-0-	-668	-0-	40 1	3012 2	Y	-0-		1
02		2660 X	2140	-0-	-520	-0-	60 1	2080 2	Y	-0-		1
03		2945 X	2845	-0-	-100	-0-	129 1	2716 2	Y	-0-		1
04		2850 X	2581	-0-	-269	-0-	63 1	2518 2	Y	-0-		1
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452												
11		3570 X	2491	-0-	-1079	-0-	93 1	2398 2	Y	-0-		1
12		3689 X	1269	-0-	-2420	-0-	33 1	1236 2	Y	-0-		1
01		3689 X	1545	-0-	-2144	-0-	20 1	1525 2	Y	-0-		1
02		3248 X	1617	-0-	-1631	-0-	45 1	1572 2	Y	-0-		1
03		3193 X	1440	-0-	-1753	-0-	65 1	1375 2	Y	-0-		1
04		2490 X	1115	-0-	-1375	-0-	27 1	1088 2	Y	-0-		1
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403												
11		3600 X	3022	-0-	-578	-0-	112 1	2910 2	Y	-0-		4
12		3379 X	3143	-0-	-236	-0-	81 1	3062 2	Y	-0-		4
01		3348 X	3101	-0-	-247	-0-	40 1	3061 2	Y	-0-		4
*02		3024 X	2672	-0-	-352	-0-	75 1	2597 2	Y	-0-		4
*03		3317 X	2029	-0-	-1288	-0-	92 1	1937 2	Y	-0-		4
*04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	80 1	3214 2	Y	-0-		3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BERRY OIL COMP.				//CONT.//	068157														
DOSS GU				WELL #:	17	RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-		50	1	1292	2	Y		-0-					11	
12	1550 N	1448	-0-	-102	-0-		37	1	1411	2	Y		-0-					11	
01	1581 N	1246	-0-	-335	-0-		16	1	1230	2	Y		-0-					11	
02	1260 N	1238	-0-	-22	-0-		35	1	1203	2	Y		-0-					11	
03	1457 N	1259	-0-	-198	-0-		57	1	1202	2	Y		-0-					11	
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		32	1	1291	2	Y		-0-					11	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450							
11	1260 N	693	-0-	-567	-0-		26	1	667	2	Y		-0-					54	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		32	1	1217	2	Y		-0-					54	
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		14	1	1044	2	Y		-0-					54	
02	971 N	991	-0-	-0-	-0-		27	1	944	2	Y		-0-					54	
03	1240 N	999	-0-	-241	-0-		45	1	954	2	Y		-0-					54	
04	1020 N	793	-0-	-227	-0-		19	1	774	2	Y		-0-					54	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764							
11	2940 X	2787	-0-	-153	-0-		104	1	2683	2	Y		-0-					12	
12	3038 X	2851	-0-	-187	-0-		74	1	2777	2	Y		-0-					12	
01	3038 X	2852	-0-	-186	-0-		37	1	2815	2	Y		-0-					12	
02	2604 X	2560	-0-	-44	-0-		72	1	2488	2	Y		-0-					12	
03	2852 N	2610	-0-	-242	-0-		118	1	2492	2	Y		-0-					12	
04	2760 N	2600	-0-	-160	-0-		63	1	2536	2	Y		1					13	
							1	9											
DOSS GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473							
11	2880 X	2462	-0-	-418	-0-		92	1	2370	2	Y		-0-					1	
12	2976 X	2458	-0-	-518	-0-		64	1	2394	2	Y		-0-					1	
01	2759 X	2595	-0-	-164	-0-		34	1	2561	2	Y		-0-					1	
02	2296 N	2249	-0-	-47	-0-		63	1	2186	2	Y		-0-					1	
03	2449 N	2210	-0-	-239	-0-		100	1	2110	2	Y		-0-					1	
04	2520 N	2475	-0-	-45	-0-		60	1	2415	2	Y		-0-					1	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236							
11	1170 N	536	-0-	-634	-0-		20	1	516	2	Y		-0-					1	
12	682 N	317	-0-	-365	-0-		8	1	309	2	Y		-0-					1	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		6	1	478	2	Y		-0-					1	
02	504 N	309	-0-	-195	-0-		9	1	300	2	Y		-0-					1	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-		31	1	663	2	Y		-0-					1	
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-		17	1	701	2	Y		-0-					1	
DOSS GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528							
11	3510 X	3373	-0-	-137	-0-		125	1	3248	2	Y		-0-					48	
12	3627 X	3552	-0-	-75	-0-		92	1	3460	2	Y		-0-					48	
01	3596 X	1049	-0-	-2547	-0-		14	1	1035	2	Y		-0-					48	
02	3248 X	2363	-0-	-885	-0-		66	1	2297	2	Y		-0-					48	
03	3565 X	3428	-0-	-137	-0-		155	1	3273	2	Y		-0-					48	
*04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-		89	1	3570	2	Y		7					55	
							8	9											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157												
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	73	1	1882	2	Y	-0-	1
12	2108 N	1368	-0-	-740	-0-	35	1	1333	2	Y	-0-	1
01	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	21	1	1631	2	Y	-0-	1
02	1820 N	1450	-0-	-370	-0-	41	1	1409	2	Y	-0-	1
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-	1
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	37	1	1486	2	Y	-0-	1
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058												
11	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	211	1	5469	2	Y	-0-	2
12	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	133	1	4999	2	Y	-0-	2
01	5797 X	4969	-0-	-828	-0-	64	1	4905	2	Y	-0-	2
02	5824 X	5054	-0-	-770	-0-	142	1	4912	2	Y	-0-	2
03	6262 X	5335	-0-	-927	-0-	242	1	5092	2	Y	1	3
						1	9					
04	5670 X	5658	-0-	-12	-0-	138	1	5520	2	Y	-0-	3
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616												
11	1920 X	1188	-0-	-732	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-	6
12	1984 X	1133	-0-	-851	-0-	29	1	1104	2	Y	-0-	6
01	1767 X	1496	-0-	-271	-0-	19	1	1477	2	Y	-0-	6
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-	6
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	-0-	6
04	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-	6
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870												
11	5640 X	3587	-0-	-2053	-0-	133	1	3454	2	Y	-0-	3
12	5363 X	3170	-0-	-2193	-0-	82	1	3087	2	Y	1	4
						1	9					
01	5053 X	3492	-0-	-1561	-0-	45	1	3447	2	Y	-0-	4
02	4116 X	3794	-0-	-322	-0-	107	1	3687	2	Y	-0-	4
03	3813 X	3358	-0-	-455	-0-	152	1	3205	2	Y	1	5
						1	9					
04	3600 X	3143	-0-	-457	-0-	77	1	3066	2	Y	-0-	5
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520												
11	6000 X	3667	-0-	-2333	-0-	136	1	3531	2	Y	-0-	2
12	5611 X	3564	-0-	-2047	-0-	92	1	3472	2	Y	-0-	2
01	4309 X	3955	-0-	-354	-0-	51	1	3904	2	Y	-0-	2
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	135	1	4676	2	Y	-0-	2
03	4154 X	3896	-0-	-258	-0-	176	1	3719	2	Y	1	3
						1	9					
*04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	2	Y	-0-	3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05	23281 X	4542	-0-	-18739	-0-	173	1	4369	2	Y	-0-			3	
*06	22530 X	4292	-0-	-18238	-0-	188	1	4104	2	Y	-0-			3	
*07	23281 X	4506	-0-	-18775	-0-	186	1	4320	2	Y	-0-			3	
*08	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-			3	
*09	22530 X	2817	-0-	-19713	-0-	2817	3			Y	-0-			3	
*10	23281 X	2732	-0-	-20549	-0-	81	1	2648	2	Y	3			3	
						3	9								
*11	22530 X	2591	-0-	-19939	-0-	96	1	2495	3	Y	-0-			3	
*12	23281 X	2134	-0-	-21147	-0-	55	1	2079	2	Y	-0-			3	
*01	23281 X	2609	-0-	-20672	-0-	117	1	2492	3	Y	-0-			3	
*02	21028 X	2925	-0-	-18103	-0-	128	1	2797	3	Y	-0-			3	
*03	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-			3	
04	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT			3	
BOMAR OIL & GAS, INC.													081550		
DODGE, MARIE C.													WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394		
11	1260 N	779	-0-	-481	-0-	38	1	739	2	N	2			33	
						2	9								
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	2	N	2			35	
						2	9								
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	5			40	
						6	9								
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	1			41	
						1	9								
03	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	48	1	1102	2	N	2			43	
						2	9								
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	2			45	
						2	9								
SNEED, FAYE B.													WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			138	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			138	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			138	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			138	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			138	
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			138	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378		
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576		
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-			-0-	
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-	
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	122	1	2928	2	Y	-0-			-0-	
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	Y	-0-			-0-	
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	134	1	2609	2	Y	-0-			-0-	
*04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	Y	-0-			-0-	
EVERETT													WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415		
11	2610 N	2332	-0-	-278	-0-	2332	2			Y	-0-			-0-	
12	2728 N	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-	
01	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	96	1	2319	2	Y	-0-			-0-	
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	2	Y	-0-			-0-	
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	2	Y	-0-			-0-	
*04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//													216378		RRCID -> 135896		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11594 - 11694	
EVERETT													WELL #: 2									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

THOMPSON, MILDRED				WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727										
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	2			Y	-0-					-0-					
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2			Y	-0-					-0-					
01	3100 N	3223	-0-	123	123		129	1	3094	2	Y	-0-					-0-					
02	2800 N	3193	-0-	393	516		143	1	3050	2	Y	-0-					-0-					
03	2916 N	2400	-0-	-516	-0-		118	1	2282	2	Y	-0-					-0-					
04	3000 X	1877	-0-	-1123	-0-		85	1	1792	2	Y	-0-					-0-					

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926										
11	3270 X	2511	-0-	-759	-0-		2511	2			Y	-0-					-0-					
12	3379 X	2920	-0-	-459	-0-		2920	2			Y	-0-					-0-					
01	3379 X	2795	-0-	-584	-0-		111	1	2684	2	Y	-0-					-0-					
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		123	1	2606	2	Y	-0-					-0-					
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		148	1	2884	2	Y	-0-					-0-					
*04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		122	1	2579	2	Y	-0-					-0-					

EVERETT				WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746										
11	3840 X	2874	-0-	-966	-0-		2874	2			Y	-0-					-0-					
12	3968 X	3304	-0-	-664	-0-		3304	2			Y	-0-					-0-					
01	3441 X	3135	-0-	-306	-0-		125	1	3010	2	Y	-0-					-0-					
02	2828 X	2793	-0-	-35	-0-		126	1	2667	2	Y	-0-					-0-					
03	3224 X	2875	-0-	-349	-0-		141	1	2734	2	Y	-0-					-0-					
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-		134	1	2821	2	Y	-0-					-0-					

THOMPSON, MILDRED				WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034										
11	3720 X	3191	-0-	-529	-0-		3191	2			Y	-0-					-0-					
12	3937 X	3590	-0-	-347	-0-		3590	2			Y	-0-					-0-					
01	3937 X	3809	-0-	-128	-0-		152	1	3657	2	Y	-0-					-0-					
02	3556 X	3378	-0-	-178	-0-		152	1	3226	2	Y	-0-					-0-					
03	3875 X	3408	-0-	-467	-0-		167	1	3241	2	Y	-0-					-0-					
04	3690 X	3667	-0-	-23	-0-		166	1	3501	2	Y	-0-					-0-					

EVERETT				WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944										
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		2816	2			Y	-0-					-0-					
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2791	2			Y	-0-					-0-					
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		116	1	2799	2	Y	-0-					-0-					
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		123	1	2611	2	Y	-0-					-0-					
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		138	1	2674	2	Y	-0-					-0-					
*04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		126	1	2659	2	Y	-0-					-0-					

EVERETT				WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610										
11	3090 X	2892	-0-	-198	-0-		2892	2			Y	-0-					-0-					
12	3162 X	2814	-0-	-348	-0-		2814	2			Y	-0-					-0-					
01	3162 X	3043	-0-	-119	-0-		121	1	2922	2	Y	-0-					-0-					
02	2800 X	2693	-0-	-107	-0-		121	1	2572	2	Y	-0-					-0-					
03	2976 X	2662	-0-	-314	-0-		130	1	2532	2	Y	-0-					-0-					
*04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		135	1	2846	2	Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2		Y	-0-		-0-
12	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2		Y	-0-		-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-	-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	Y	-0-	-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	Y	-0-	-0-
*04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1744	2	Y	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666												
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	T. A.	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-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820												
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-		-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-		-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	130	1	3142	2	Y	-0-	-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	Y	-0-	-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	Y	-0-	-0-
*04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	132	1	2787	2	Y	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719												
11	2880 X	1623	-0-	-1257	-0-	1623	2		Y	-0-		-0-
12	2976 X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2		Y	-0-		-0-
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	76	1	1831	2	Y	-0-	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	79	1	1539	2	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	72	1	1523	2	Y	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997												
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-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893												
11	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	4583	2		Y	-0-		-0-
12	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	4795	2		Y	-0-		-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	231	1	5557	2	Y	-0-	-0-
02	4312 X	2675	-0-	-1637	-0-	120	1	2555	2	Y	-0-	-0-
03	4774 X	4260	-0-	-514	-0-	209	1	4051	2	Y	-0-	-0-
*04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	258	1	5441	2	Y	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989												
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		Y	-0-		-0-
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		Y	-0-		-0-
01	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	260	1	6271	2	Y	-0-	-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	248	1	5266	2	Y	-0-	-0-
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	277	1	5372	2	Y	-0-	-0-
*04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	258	1	5458	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1556	-0-	-244	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
12	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
01	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	58	1	1401	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	60	1	1263	2	Y	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909														
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-
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056														
11	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	3352	2			Y	-0-			-0-
12	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	3172	2			Y	-0-			-0-
01	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	139	1	3338	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	3156	-0-	-148	-0-	142	1	3014	2	Y	-0-			-0-
03	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	167	1	3243	2	Y	-0-			-0-
*04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	155	1	3276	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250														
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-
12	2449 N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	2	Y	-0-			-0-
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	2	Y	-0-			-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-			-0-
*04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	Y	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454														
11	22770 X	19436	-0-	-3334	-0-	19436	2			Y	-0-			-0-
12	23529 X	20464	-0-	-3065	-0-	20464	2			Y	-0-			-0-
01	23529 X	21443	-0-	-2086	-0-	855	1	20588	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	17734	-0-	17734	17734	797	1	16937	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	20378	-0-	20378	38112	998	1	19380	2	Y	-0-			-0-
*04	56770 X	18658	-0-	-38112	-0-	844	1	17814	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931														
11	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-					Y	-0-			-0-
12	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					Y	-0-			-0-
01	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	991	1	23844	2	Y	-0-			-0-
02	29625 X	29625	-0-	-0-	-0-	1331	1	28294	2	Y	-0-			-0-
03	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	1231	1	23906	2	Y	-0-			-0-
*04	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	1035	1	21843	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	16080 X	12282	-0-	-3798	-0-	12276	2	6	9	Y	5	230
12	16585 X	13161	-0-	-3424	-0-	13161	2			Y	-0-	230
01	15469 X	15033	-0-	-436	-0-	599	1	14431	2	Y	3	35
						3	9					
02	12544 X	11219	-0-	-1325	-0-	504	1	10714	2	Y	1	36
						1	9					
03	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	718	1	13943	2	Y	2	38
						2	9					
*04	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	634	1	13372	2	Y	11	49
						12	9					
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840												
11	18660 X	17801	-0-	-859	-0-	17779	2	22	9	Y	20	174
12	19468 X	12857	-0-	-6611	-0-	12840	2	17	9	Y	15	189
01	19468 X	15477	-0-	-3991	-0-	617	1	14835	2	Y	23	212
						25	9					
02	13916 X	13385	-0-	-531	-0-	601	1	12782	2	Y	2	214
						2	9					
03	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	832	1	16160	2	Y	-0-	214
*04	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	751	1	15863	2	Y	-0-	214
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210												
11	16830 X	13968	-0-	-2862	-0-	13968	2			Y	-0-	-0-
12	16554 X	12576	-0-	-3978	-0-	12576	2			Y	-0-	-0-
01	15965 X	14501	-0-	-1464	-0-	578	1	13923	2	Y	-0-	-0-
02	13692 X	12374	-0-	-1318	-0-	556	1	11818	2	Y	-0-	-0-
03	14818 X	12844	-0-	-1974	-0-	629	1	12215	2	Y	-0-	-0-
04	14040 X	13229	-0-	-811	-0-	599	1	12630	2	Y	-0-	-0-
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100												
11	9840 X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			Y	-0-	-0-
12	10819 X	8858	-0-	-1961	-0-	8858	2			Y	-0-	-0-
01	10819 X	9246	-0-	-1573	-0-	369	1	8877	2	Y	-0-	-0-
02	9324 X	7977	-0-	-1347	-0-	358	1	7619	2	Y	-0-	-0-
03	9734 X	8361	-0-	-1373	-0-	409	1	7952	2	Y	-0-	-0-
04	9270 X	8458	-0-	-812	-0-	383	1	8075	2	Y	-0-	-0-
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785												
11	13260 X	11222	-0-	-2038	-0-	11222	2			Y	-0-	-0-
12	13268 X	11384	-0-	-1884	-0-	11383	2	1	9	Y	1	1
01	13082 X	13061	-0-	-21	-0-	521	1	12540	2	Y	-0-	-0-
02	11284 X	10573	-0-	-711	-0-	475	1	10098	2	Y	-0-	-0-
03	12121 X	10114	-0-	-2007	-0-	495	1	9619	2	Y	-0-	-0-
04	12090 X	10736	-0-	-1354	-0-	486	1	10250	2	Y	-0-	-0-
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730												
11	9810 X	7340	-0-	-2470	-0-	7340	2			Y	-0-	-0-
12	10075 X	6903	-0-	-3172	-0-	6903	2			Y	-0-	-0-
01	8928 X	7364	-0-	-1564	-0-	294	1	7070	2	Y	-0-	-0-
02	7252 X	6409	-0-	-843	-0-	288	1	6121	2	Y	-0-	-0-
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	390	1	7584	2	Y	-0-	-0-
*04	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	7537	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	29700 X	23081	-0-	-6619	-0-	238 1	22455 2	Y	353	194 1				259
12	30473 X	23682	-0-	-6791	-0-	388 9	23126 2	Y	282	394 1				147
01	27311 X	24839	-0-	-2472	-0-	246 1	23344 2	Y	275	198 1				224
02	21448 X	21272	-0-	-176	-0-	310 9	19852 2	Y	238	199 1				263
03	23746 X	22073	-0-	-1673	-0-	1192 1	20522 2	Y	225	197 1				291
04	22980 X	22187	-0-	-793	-0-	303 9	20678 2	Y	263	196 1				358
						1158 1								
						262 9								
						1303 1								
						248 9								
						1220 1								
						289 9								
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628														
11	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266 2		Y	-0-					-0-
12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418 2		Y	-0-					-0-
01	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	368 1	8870 2	Y	-0-					-0-
02	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	374 1	7946 2	Y	-0-					-0-
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	379 1	7367 2	Y	-0-					-0-
*04	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	319 1	6733 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	34080 X	30655	-0-	-3425	-0-	1183 1	29433 2	N	35	25 1				17
12	34844 X	29223	-0-	-5621	-0-	39 9	26 9	N	24	30 1				11
01	33976 X	29177	-0-	-4799	-0-	29197 2	28021 2	N	16	20 1				7
02	29736 X	25697	-0-	-4039	-0-	1138 1	24675 2	N	19	13 1				13
03	31682 X	27523	-0-	-4159	-0-	18 9	26415 2	N	20	21 1				11
04	30660 X	25806	-0-	-4854	-0-	1001 1	24733 2	N	30	22 1				19
						21 9								
						1086 1								
						22 9								
						1040 1								
						33 9								
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720														
11	10710 X	8618	-0-	-2092	-0-	8604 2	14 9	Y	13					29
12	10416 X	8117	-0-	-2299	-0-	8099 2	18 9	Y	16					45
01	10013 X	8702	-0-	-1311	-0-	346 1	8342 2	Y	13					58
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	14 9	7126 2	Y	13	46 1				25
03	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	335 1	7232 2	Y	10					35
*04	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	14 9	7319 2	Y	7					42
						373 1								
						11 9								
						347 1								
						8 9								
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814														
11	9210 X	7584	-0-	-1626	-0-	7584 2		Y	-0-					-0-
12	9238 X	7386	-0-	-1852	-0-	7386 2		Y	-0-					-0-
01	8959 X	7669	-0-	-1290	-0-	306 1	7363 2	Y	-0-					-0-
02	7840 X	6877	-0-	-963	-0-	309 1	6568 2	Y	-0-					-0-
03	8029 X	6955	-0-	-1074	-0-	341 1	6614 2	Y	-0-					-0-
04	7590 X	7080	-0-	-510	-0-	320 1	6760 2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	1370 1	29894 2	N		28	26 1		14
12	30256 X	25819	-0-	-4437	-0-	31 9	25756 2	N		28	29 1		13
01	30256 X	28982	-0-	-1274	-0-	31 9	27813 2	N		15	21 1		7
02	29176 X	25383	-0-	-3793	-0-	1152 1	24369 2	N		23	14 1		16
03	32302 X	27410	-0-	-4892	-0-	17 9	26280 2	N		24	25 1		14
04	31260 X	25623	-0-	-5637	-0-	989 1	24493 2	N		47	31 1		30
						25 9							
						1104 1							
						26 9							
						1078 1							
						52 9							
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686													
11	20430 X	16190	-0-	-4240	-0-	694 1	15496 2	N		-0-			120
12	19747 X	15422	-0-	-4325	-0-	32 1	15390 2	N		-0-			120
01	19034 X	15346	-0-	-3688	-0-	622 1	14724 2	N		-0-			120
02	15484 X	13149	-0-	-2335	-0-	513 1	12636 2	N		-0-			120
03	16740 X	13854	-0-	-2886	-0-	571 1	13283 2	N		-0-			120
04	16200 X	13042	-0-	-3158	-0-	572 1	12470 2	N		-0-			120
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022													
11	42090 X	36110	-0-	-5980	-0-	1466 1	34644 2	N		-0-			27
12	43493 X	33890	-0-	-9603	-0-	72 1	33818 2	N		-0-			27
01	42532 X	33452	-0-	-9080	-0-	1489 1	31963 2	N		-0-			27
02	35000 X	28328	-0-	-6672	-0-	1104 1	27224 2	N		-0-			27
03	37820 X	30035	-0-	-7785	-0-	1370 1	28661 2	N		4	2 1		29
04	36120 X	27706	-0-	-8414	-0-	4 9	26471 2	N		1	3 1		27
						1234 1							
						1 9							
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360													
11	169170 X	24630	-0-	-144540	-0-	948 1	23582 2	Y		91	92 1		44
12	174809 X	22678	-0-	-152131	-0-	100 9	111 9	Y		101	100 1		45
01	174809 X	15925	-0-	-158884	-0-	22567 2	15254 2	Y		47	71 1		21
02	25452 X	21882	-0-	-3570	-0-	619 1	20962 2	Y		63	40 1		44
03	25451 X	22483	-0-	-2968	-0-	52 9	21519 2	Y		72	71 1		41
04	24630 X	20898	-0-	-3732	-0-	851 1	19970 2	Y		80	69 1		52
						69 9							
						885 1							
						79 9							
						840 1							
						88 9							
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911													
TERRY "D" WELL #: 3													
11	1860 N	1155	-0-	-705	-0-	1155 2		N		-0-			27
12	2232 N	1556	-0-	-676	-0-	1556 2		N		-0-			27
01	2046 N	1084	-0-	-962	-0-	1084 2		N		-0-			27
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N		-0-			27
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	210 1	1326 2	N		-0-			27
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	236 1	1574 2	N		-0-			27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) EDF TRADING RESOURCES, LLC BARGER, H. UNIT														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 243195 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	-0-		233	1	2463	2	N	-0-	33 7		-0-							
12	2635 X	2510	-0-	-125	-0-	-0-		268	1	2242	2	N	-0-			-0-							
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1	2543	2	N	-0-			-0-							
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1	2409	2	N	-0-			-0-							
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	2580	2	N	-0-			-0-							
04	2730 N	2446	-0-	-284	-0-	-0-		231	1	2215	2	N	-0-			-0-							
SCARBROUGH UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 189598	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11520	- 12637													
11	2670 N	2249	-0-	-421	-0-	-0-		102	1	2147	2	N	-0-	35 7		-0-							
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	2034	2	N	-0-			-0-							
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1897	2	N	-0-			-0-							
02	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	-0-		107	1	1803	2	N	-0-			-0-							
03	2170 N	1633	-0-	-537	-0-	-0-		81	1	1552	2	N	-0-			-0-							
04	1950 N	1205	-0-	-745	-0-	-0-		68	1	1137	2	N	-0-			-0-							
GILLIAM UNIT 1					WELL #: 1	RRCID -> 190542	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12835	PERF.11541	- 12683													
11	38672 X	8852	-0-	-29820	-0-	-0-		402	1	8450	2	N	-0-			-0-							
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	-0-		522	1	8486	2	N	-0-			-0-							
01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	-0-		435	1	7614	2	N	1	1 8		-0-							
								1	9														
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-		407	1	6871	2	N	-0-			-0-							
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	-0-		386	1	7406	2	N	-0-			-0-							
*04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-		294	1	4938	2	N	1	1 8		-0-							
								1	9														
SCARBOROUGH UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 191871	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11560	- 12576													
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	4589	2	N	-0-	67 7		-0-							
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	4084	2	N	-0-			-0-							
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	3471	2	N	-0-			-0-							
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	2515	2	N	-0-			-0-							
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	4382	2	N	-0-			-0-							
*04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1	4069	2	N	-0-			-0-							
TERRY "D"					WELL #: 5	RRCID -> 191882	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 13175	PERF.11715	- 11802													
11	2580 X	2232	-0-	-348	-0-	-0-		2232	2			N	-0-			84							
12	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	-0-		2154	2			N	-0-			84							
01	2666 X	1999	-0-	-667	-0-	-0-		1999	2			N	-0-			84							
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	-0-		2505	2			N	-0-			84							
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	2450	2	N	1	1 8		84							
								1	9														
*04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-		357	1	2381	2	N	1	1 8		84							
								1	9														
BARGER, H. UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 192333	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11328	- 11564													
11	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-		527	1	5574	2	N	-0-	38 7		-0-							
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-		528	1	4426	2	N	-0-			-0-							
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-		458	1	4276	2	N	-0-			-0-							
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-		397	1	3680	2	N	-0-			-0-							
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-		386	1	4016	2	N	2	2 8		-0-							
								2	9														
*04	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	-0-		539	1	5175	2	N	1	1 8		-0-							
								1	9														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				//CONT.// 243195									
SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-	28 7	-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	178	1	2895	2	N	-0-		-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	142	1	2490	2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	N	-0-		-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3090	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2964	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

GILLIAM UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11443 - 12653	
11	6613 X	4068	-0-	-2545	-0-	185	1	3883	2	N	-0-		-0-
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	251	1	4072	2	N	-0-		-0-
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	210	1	3664	2	N	-0-		-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	184	1	3114	2	N	-0-		-0-
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	2	N	-0-		-0-
*04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	189	1	3173	2	N	-0-		-0-

TERRY "D"				WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796	
11	7380 X	6395	-0-	-985	-0-	290	1	6105	2	N	-0-	60 7	-0-
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	435	1	7070	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	386	1	6749	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	330	1	5577	2	N	-0-		-0-
03	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	341	1	6547	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	386	1	6469	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

BARGER, H. UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385	
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	375	1	3969	2	N	-0-	150 7	-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-		-0-
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	468	1	4361	2	N	-0-		-0-
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	376	1	3481	2	N	-0-		-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	375	1	3905	2	N	-0-		-0-
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	330	1	3169	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630	
11	2580 X	2309	-0-	-271	-0-	105	1	2204	2	N	-0-	136 7	-0-
12	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	141	1	2295	2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	125	1	2195	2	N	-0-		-0-
02	2408 X	2058	-0-	-350	-0-	115	1	1943	2	N	-0-		-0-
03	2449 N	1849	-0-	-600	-0-	92	1	1757	2	N	-0-		-0-
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	131	1	2203	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359	
11	5550 X	5545	-0-	-5	-0-	479	1	5066	2	N	-0-	44 7	-0-
12	6200 X	5572	-0-	-628	-0-	594	1	4978	2	N	-0-		-0-
01	6944 X	6314	-0-	-630	-0-	611	1	5703	2	N	-0-		-0-
02	5740 X	4036	-0-	-1704	-0-	393	1	3643	2	N	-0-		-0-
03	6355 X	5348	-0-	-1007	-0-	469	1	4879	2	N	-0-		-0-
04	6120 X	4472	-0-	-1648	-0-	422	1	4050	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC															
TERRY "D"															
WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-	40	7		-0-
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	158	1	2558	2	N	-0-				-0-
01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	-0-				-0-
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-				-0-
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	178	1	3421	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
*04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	192	1	3226	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
TERRY "D"															
WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877															
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	167	1	3516	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	217	1	3515	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3474	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	173	1	2925	2	N	-0-				-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	180	1	3454	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
*04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	176	1	2957	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
REED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746															
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-				187
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	N	-0-				187
01	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	66	1	1092	2	N	-0-	154	1		33
02	1260 N	679	-0-	-581	-0-	34	1	645	2	N	-0-				33
03	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	45	1	964	2	N	-0-				33
04	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	49	1	984	2	N	-0-				33
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507															
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	303	1	3204	2	N	-0-	82	7		-0-
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	383	1	3212	2	N	-0-				-0-
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	404	1	3764	2	N	-0-				-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	304	1	2815	2	N	-0-				-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	300	1	3125	2	N	-0-				-0-
*04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	2	N	-0-				-0-
TERRY "D"															
WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782															
11	2820 X	1958	-0-	-862	-0-	1958	2			N	-0-	18	7		22
12	2914 X	2039	-0-	-875	-0-	2039	2			N	-0-				22
01	2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			N	-0-				22
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				22
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	321	1	2023	2	N	1				23
						1	9								
04	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	302	1	2018	2	N	4				27
						4	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	70	1	1465	2	N	-0-	56	7		190				
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	105	1	1711	2	N	-0-				190				
01	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	95	1	1663	2	N	-0-				190				
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	N	-0-				190				
03	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	88	1	1693	2	N	6	1	8		195				
						7	9												
04	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1581	2	N	1	1	8		195				
						1	9												
GILLIAM UNIT 1															WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713				
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	147	1	3092	2	N	-0-				-0-				
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	143	1	2315	2	N	-0-				-0-				
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	N	-0-				-0-				
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	N	-0-				-0-				
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-				-0-				
*04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	2	N	1	1	8		-0-				
						1	9												
GILLIAM UNIT 1															WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610				
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	193	1	4069	2	N	1	1	8		-0-				
						1	9												
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	282	1	4585	2	N	-0-				-0-				
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	255	1	4455	2	N	1	1	8		-0-				
						1	9												
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	189	1	3196	2	N	-0-				-0-				
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-				-0-				
*04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	225	1	3770	2	N	-0-				-0-				
SCARBOROUGH UNIT															WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693				
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	137	1	2892	2	N	-0-	5	7		-0-				
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	165	1	2673	2	N	-0-				-0-				
01	2201 X	2142	-0-	-59	-0-	116	1	2026	2	N	-0-				-0-				
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	154	1	2594	2	N	-0-				-0-				
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-				-0-				
*04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	151	1	2529	2	N	-0-				-0-				
SCARBOROUGH UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828				
11	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	N	-0-	20	7		-0-				
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	N	-0-				-0-				
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	127	1	2213	2	N	-0-				-0-				
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-				-0-				
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	140	1	2697	2	N	1	1	8		-0-				
						1	9												
*04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	2	N	1	1	8		-0-				
						1	9												
BARGER, H. UNIT															WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376				
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	241	1	2550	2	N	-0-	72	7		-0-				
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	306	1	2561	2	N	-0-				-0-				
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	279	1	2601	2	N	-0-				-0-				
02	2408 X	2132	-0-	-276	-0-	208	1	1924	2	N	-0-				-0-				
03	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	233	1	2426	2	N	-0-				-0-				
*04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	273	1	2621	2	N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) EDF TRADING RESOURCES, LLC BARGER, H. UNIT														
		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		243195										
		WELL #:		8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4680 X	3917	-0-	-763	-0-	338 1	3579 2	N		-0-	20 7		5
12		4402 X	3735	-0-	-667	-0-	398 1	3337 2	N		-0-			5
01		4402 X	3624	-0-	-778	-0-	351 1	3273 2	N		-0-			5
02		3668 X	3220	-0-	-448	-0-	314 1	2906 2	N		-0-			5
03		4061 X	2582	-0-	-1479	-0-	226 1	2356 2	N		-0-			5
04		3930 X	2038	-0-	-1892	-0-	192 1	1846 2	N		-0-			5
GILLIAM UNIT 1														
		WELL #:		5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552		
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	111 1	2340 2	N		-0-			13
12		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	110 1	1784 2	N		-0-			13
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	85 1	1489 2	N		-0-			13
02		2296 N	1309	-0-	-987	-0-	73 1	1236 2	N		-0-			13
03		1891 N	1455	-0-	-436	-0-	72 1	1383 2	N		-0-			13
04		1530 N	1521	-0-	-9	-0-	86 1	1435 2	N		-0-			13
BARGER, H. UNIT														
		WELL #:		10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390		
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	63 1	670 2	N		-0-	79 7		-0-
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	72 1	598 2	N		-0-			-0-
01		775 N	616	-0-	-159	-0-	60 1	556 2	N		-0-			-0-
02		672 N	623	-0-	-49	-0-	61 1	562 2	N		-0-			-0-
03		682 N	520	-0-	-162	-0-	46 1	474 2	N		-0-			-0-
04		600 N	147	-0-	-453	-0-	14 1	133 2	N		-0-			-0-
BARGER, H. UNIT														
		WELL #:		7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459		
11		3930 X	3821	-0-	-109	-0-	330 1	3491 2	N		-0-			-0-
12		4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	326 1	2732 2	N		-0-			-0-
01		4030 X	3151	-0-	-879	-0-	305 1	2846 2	N		-0-			-0-
02		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	259 1	2399 2	N		-0-			-0-
03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	234 1	2437 2	N		-0-			-0-
*04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	422 1	4049 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
SCARBOROUGH UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706		
11		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	123 1	2596 2	N		-0-	46 7		-0-
12		2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	78 1	1260 2	N		-0-			-0-
01		2356 X	1921	-0-	-435	-0-	104 1	1817 2	N		-0-			-0-
02		2128 X	2071	-0-	-57	-0-	116 1	1955 2	N		-0-			-0-
03		2356 X	2265	-0-	-91	-0-	112 1	2153 2	N		-0-			-0-
04		2280 X	2154	-0-	-126	-0-	121 1	2033 2	N		-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
		WELL #:		10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574		
11		2100 N	1909	-0-	-191	-0-	87 1	1822 2	N		-0-	17 7		-0-
12		2201 N	1867	-0-	-334	-0-	108 1	1759 2	N		-0-			-0-
01		2077 N	1807	-0-	-270	-0-	98 1	1709 2	N		-0-			-0-
02		1792 N	1534	-0-	-258	-0-	86 1	1448 2	N		-0-			-0-
03		1860 N	1570	-0-	-290	-0-	78 1	1491 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
04		1740 N	1450	-0-	-290	-0-	81 1	1368 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195							
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110	
								PERF.11750 - 12822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2040 X	411	-0-	-1629	-0-	19 1	392 2	N	-0-
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	114 1	1858 2	N	-0-
						1 9			
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	114 1	1986 2	N	-0-
						1 9			
02	2800 N	3250	-0-	450	450	182 1	3068 2	N	-0-
03	3100 N	3808	-0-	708	1158	188 1	3618 2	N	-0-
						2 9			
*04	3000 N	3327	-0-	327	1485	187 1	3139 2	N	-0-
						1 9			

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650	
								PERF.11384 - 11462	
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 2	N	-0-
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	48 1	399 2	N	-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	23 1	214 2	N	-0-
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	248 1	2297 2	N	-0-
03	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	1299 1	13527 2	N	-0-
*04	3000 N	6141	-0-	3141	3141	579 1	5562 2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.11711 - 12810	
11	2670 X	2463	-0-	-207	-0-	112 1	2350 2	N	-0-
						1 9			
12	2759 X	2220	-0-	-539	-0-	129 1	2091 2	N	-0-
01	2759 X	2216	-0-	-543	-0-	120 1	2096 2	N	-0-
02	2492 X	1843	-0-	-649	-0-	103 1	1740 2	N	-0-
03	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	101 1	1943 2	N	-0-
04	2130 N	1914	-0-	-216	-0-	108 1	1806 2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850	
								PERF.11576 - 11699	
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	77 1	1617 2	N	-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	113 1	1842 2	N	-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	103 1	1796 2	N	-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	91 1	1536 2	N	-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	95 1	1826 2	N	-0-
						1 9			
*04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	106 1	1777 2	N	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11710	
								PERF.11374 - 11538	
11	2190 N	1973	-0-	-217	-0-	170 1	1803 2	N	-0-
12	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	223 1	1870 2	N	-0-
01	2263 N	1963	-0-	-300	-0-	190 1	1773 2	N	-0-
02	1848 N	1821	-0-	-27	-0-	177 1	1644 2	N	-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	187 1	1950 2	N	-0-
*04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	206 1	1982 2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.11654 - 12665	
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-
12	1147 X	2	-0-	-1145	-0-	2 2		N	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
REED UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 207233														
COMPL. DATE 12/28/2004														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11730 - 11786	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	384 1	7933 2	N	-0-		-0-			251
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	330 1	6894 2	N	-0-		-0-	183 1		68
01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	394 1	6519 2	N	-0-		-0-			68
02	6244 X	5922	-0-	-322	-0-	295 1	5627 2	N	-0-		-0-			68
03	6913 X	6250	-0-	-663	-0-	275 1	5941 2	N	31		31	2 8		97
						34 9								
*04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	332 1	6626 2	N	11		11	1 8		107
						12 9								
REED UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 213191														
COMPL. DATE 06/01/2005														
TOTAL DEPTH 12345													PERF.11820 - 11850	
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	175 1	3614 2	N	-0-		-0-	20 7		-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	194 1	4053 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	200 1	3303 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	166 1	3165 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	134 1	2891 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	101 1	2020 2	N	-0-		-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 216524														
COMPL. DATE 07/18/2005														
TOTAL DEPTH 12160													PERF.11690 - 11720	
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	148 1	3059 2	N	-0-		-0-			102
12	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	121 1	2518 2	N	-0-		-0-			102
01	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	158 1	2621 2	N	46		46	114 1		34
						51 9								
02	2716 X	2338	-0-	-378	-0-	116 1	2218 2	N	4		4			38
						4 9								
03	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	117 1	2537 2	N	8		8	1 8		45
						9 9								
04	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	134 1	2668 2	N	13		13	1 8		57
						14 9								
REED UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 216678														
COMPL. DATE 08/16/2005														
TOTAL DEPTH 12272													PERF.11848 - 12133	
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	186 1	3833 2	N	-0-		-0-	82 7		-0-
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	233 1	4862 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	258 1	4269 2	N	-0-		-0-			-0-
02	5348 X	3720	-0-	-1628	-0-	185 1	3535 2	N	-0-		-0-			-0-
03	5921 X	4470	-0-	-1451	-0-	198 1	4271 2	N	1		1	1 8		-0-
						1 9								
04	4920 X	4162	-0-	-758	-0-	199 1	3963 2	N	-0-		-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 217273														
COMPL. DATE 09/16/2005														
TOTAL DEPTH 13320													PERF.11860 - 12140	
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	146 1	3012 2	N	-0-		-0-	20 7		-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	137 1	2858 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	169 1	2797 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	127 1	2412 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	114 1	2459 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	122 1	2426 2	N	1		1	1 8		-0-
						1 9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC															
REED UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	206	1	4258	2	N	-0-	100	7	255	
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	N	4	190	1	69	
						4	9								
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	18	69	1	18	
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7236	2	N	2			20	
						2	9								
03	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	413	1	8915	2	N	103			123	
						113	9								
*04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	340	1	6778	2	N	33	1	8	155	
						36	9								
REED UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164															
11	1320 N	601	-0-	-719	-0-	28	1	573	2	N	-0-			-0-	
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	N	-0-			-0-	
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1601	2	N	-0-			-0-	
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-			-0-	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	2	N	-0-			-0-	
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-			-0-	
REED UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133															
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-			-0-	
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	74	1	1542	2	N	-0-			-0-	
01	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	82	1	1366	2	N	-0-			-0-	
02	1596 N	1383	-0-	-213	-0-	69	1	1314	2	N	-0-			-0-	
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	69	1	1498	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574															
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2878	2	N	-0-			-0-	
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	N	-0-			-0-	
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4180	2	N	-0-			-0-	
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	378	1	3503	2	N	-0-			-0-	
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	370	1	3854	2	N	-0-			-0-	
*04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3778	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
BARGER "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494															
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	N	-0-	40	7	-0-	
12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	66	1	1076	2	N	-0-			-0-	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	N	-0-			-0-	
02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	63	1	1065	2	N	-0-			-0-	
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-			-0-	
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2690	-0-	-700	-0-	232	1	2458	2	N	-0-	5	7			28
12	3503 X	2536	-0-	-967	-0-	270	1	2266	2	N	-0-					28
01	3503 X	2408	-0-	-1095	-0-	228	1	2125	2	N	50					78
						55	9									
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	236	1	2192	2	N	4					82
						4	9									
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	N	-0-					82
*04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	167	1	1606	2	N	-0-					82
BARGER, H. UNIT																
WELL #: 16																
RRCID -> 230710																
COMPL. DATE 08/14/2007																
TOTAL DEPTH 11720																
PERF.11467 - 11565																
11	2820 X	2262	-0-	-558	-0-	195	1	2067	2	N	-0-	2	7			20
12	2914 X	1451	-0-	-1463	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					20
01	2914 X	1738	-0-	-1176	-0-	168	1	1570	2	N	-0-					20
02	2520 X	1565	-0-	-955	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					20
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	115	1	1195	2	N	-0-					20
*04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	202	1	1937	2	N	-0-					20
REED UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 230802																
COMPL. DATE 07/07/2007																
TOTAL DEPTH 13150																
PERF.11368 - 12990																
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	42	1	874	2	N	-0-					110
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					110
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-	35	1			75
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	N	-0-					75
03	1209 N	949	-0-	-260	-0-	41	1	895	2	N	12					87
						13	9									
*04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	6	1	8			92
						7	9									
KEY ENERGY SERVICES, LLC																
FBPCS																
WELL #: 2D																
RRCID -> 170312																
COMPL. DATE 06/23/1998																
TOTAL DEPTH 5189																
PERF. 4704 - 5055																
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-
STROUD PETROLEUM, INC.																
VICKERY A																
WELL #: 1																
RRCID -> 233523																
COMPL. DATE 01/04/2008																
TOTAL DEPTH 11785																
PERF.10188 - 11098																
11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
12	4247 X	4065	-0-	-182	-0-	4065	2			N	-0-					160
01	4247 X	3468	-0-	-779	-0-	3468	2			N	-0-					160
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					160
03	4371 X	4304	-0-	-67	-0-	4304	2			N	-0-					160
*04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					160
WATSON																
WELL #: 3																
RRCID -> 250680																
COMPL. DATE 02/20/2009																
TOTAL DEPTH 11750																
PERF. 9866 - 11155																
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					98
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					98
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					98
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					98
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					98
04	5280 X	4206	-0-	-1074	-0-	4206	2			N	-0-					98

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.														
ROGERS														
WELL #: 3														
RRCID -> 250959														
COMPL. DATE 03/14/2009														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10244 - 11053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	4091	-0-	-1249	-0-	4091	2			N	-0-			58
12	5208 X	4704	-0-	-504	-0-	4704	2			N	-0-			58
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			58
02	3808 X	3071	-0-	-737	-0-	3071	2			N	-0-			58
03	4712 X	4069	-0-	-643	-0-	4069	2			N	-0-			58
04	5490 X	2889	-0-	-2601	-0-	2889	2			N	-0-			58
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 256234														
COMPL. DATE 02/22/2010														
TOTAL DEPTH 11404														
PERF.10158 - 11202														
11	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-			48
12	9207 X	7944	-0-	-1263	-0-	7944	2			N	-0-			48
01	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	8042	2			N	-0-			48
02	8316 X	8263	-0-	-53	-0-	8263	2			N	-0-			48
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-			48
*04	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-			48
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 262891														
COMPL. DATE 01/02/2011														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10157 - 10878														
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3248	2			N	-0-			13
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			13
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			13
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			13
03	4371 X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-			13
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-			13
WATSON														
WELL #: 4														
RRCID -> 263429														
COMPL. DATE 09/28/2010														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10835 - 11167														
11	5010 X	5002	-0-	-8	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
12	5611 X	4903	-0-	-708	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
01	5611 X	4833	-0-	-778	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
03	5487 X	4277	-0-	-1210	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	4189	-0-	-821	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
WORTHY UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 087512														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 13021														
PERF.10848 - 12680														
11	3840 X	3300	-0-	-540	-0-	52	1	3247	2	Y	1			3
12	3968 X	2906	-0-	-1062	-0-	52	1	2851	2	Y	3	1	1	5
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	87	1	4339	2	Y	2	1	1	6
02	3248 X	2102	-0-	-1146	-0-	41	1	2060	2	Y	1			7
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	73	1	3521	2	Y	1			8
*04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	116	1	3505	2	Y	-0-	2	1	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851		PERF. 10758 - 12710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	9120 X	7442	-0-	-1678	-0-	118 1 3 9	7321 2	Y	3				10
12	9424 X	7337	-0-	-2087	-0-	132 1 8 9	7197 2	Y	7	3 1			14
01	9424 X	8074	-0-	-1350	-0-	158 1 4 9	7912 2	Y	4	4 1			14
02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	151 1 3 9	7600 2	Y	3				17
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	187 1 3 9	9092 2	Y	3				20
*04	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	290 1 1 9	8798 2	Y	1	4 1			17
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 8516 - 8681	
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	3804 2	Y	2				3
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	81 1 4 9	4389 2	Y	4	1 1			6
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	2998 2	Y	1	2 1			5
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	3862 2	Y	2				7
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	2961 2	Y	1				8
*04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	116 1	3508 2	Y	-0-	2 1			6
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746	
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-				-0-
12	4805 X	203	-0-	-4602	-0-	4 1	199 2	Y	-0-				-0-
01	4805 X	579	-0-	-4226	-0-	11 1	568 2	Y	-0-				-0-
02	1876 X	915	-0-	-961	-0-	18 1	897 2	Y	-0-				-0-
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	1414 2	Y	1				1
*04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	45 1	1357 2	Y	-0-				1
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745	
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	105 1 3 9	6481 2	Y	3				9
12	6200 X	6063	-0-	-137	-0-	109 1 7 9	5947 2	Y	6	2 1			13
01	7130 X	5891	-0-	-1239	-0-	115 1 3 9	5773 2	Y	3	3 1			13
02	6468 X	6082	-0-	-386	-0-	118 1 2 9	5962 2	Y	2				15
03	7161 X	6949	-0-	-212	-0-	140 1 3 9	6806 2	Y	3				18
04	6600 X	5333	-0-	-1267	-0-	170 1	5163 2	Y	-0-	4 1			14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"				WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12830 - 12840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	2434	-0-	-1646	-0-	39 1	2394 2	Y			1					3
12	3627 X	3235	-0-	-392	-0-	58 1	3174 2	Y			3		1 1			5
01	2604 X	1344	-0-	-1260	-0-	26 1	1317 2	Y			1		1 1			5
02	2352 X	2196	-0-	-156	-0-	43 1	2152 2	Y			1					6
03	3224 X	1990	-0-	-1234	-0-	40 1	1949 2	Y			1					7
04	3120 X	2120	-0-	-1000	-0-	68 1	2052 2	Y			-0-		1 1			6
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910				
11	3630 X	3161	-0-	-469	-0-	50 1	3110 2	Y			1					4
12	3751 X	2948	-0-	-803	-0-	53 1	2892 2	Y			3		1 1			6
01	3751 X	2967	-0-	-784	-0-	58 1	2908 2	Y			1		2 1			5
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	52 1	2611 2	Y			1					6
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	69 1	3330 2	Y			1					7
*04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	104 1	3147 2	Y			-0-		1 1			6
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810				
11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	94 1	5795 2	Y			3					7
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	100 1	5406 2	Y			5		2 1			10
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	100 1	5011 2	Y			2		3 1			9
02	4676 X	4414	-0-	-262	-0-	86 1	4326 2	Y			2					11
03	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	107 1	5215 2	Y			2					13
*04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	172 1	5223 2	Y			-0-		3 1			10
HUFFMAN "B"				WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170				
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	33 1	1813 2	Y			-0-					1
12	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	33 2	1813 2	Y			2					3
01	2387 X	1685	-0-	-702	-0-	33 1	1651 2	Y			1		1 1			3
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31 1	1545 2	Y			1					4
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	38 1	1828 2	Y			1					5
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	51 1	1557 2	Y			-0-		1 1			4

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			5
12	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	174	1	9477	2	Y	9	1 1	13
						10	9						
01	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	234	1	11699	2	Y	6	3 1	16
						7	9						
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	113	1	5705	2	Y	2		18
						2	9						
03	2480 X	1301	-0-	-1179	-0-	26	1	1275	2	Y	-0-		18
*04	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	284	1	8612	2	Y	1	4 1	15
						1	9						

HUFFMAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910	
11	2190 X	1693	-0-	-497	-0-	27	1	1665	2	Y	1		3
						1	9						
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	58	1	3147	2	Y	3	1 1	5
						3	9						
01	2263 X	1360	-0-	-903	-0-	27	1	1332	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3078	2	Y	1		6
						1	9						
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	65	1	3139	2	Y	1		7
						1	9						
04	3090 X	1580	-0-	-1510	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-	1 1	6

HUFFMAN "B"		WELL #:		8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A	
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	56	1	3439	2	Y	2		5
						2	9						
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	71	1	3848	2	Y	4	1 1	8
						4	9						
01	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	60	1	3011	2	Y	1	2 1	7
						1	9						
02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2779	2	Y	1		8
						1	9						
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	Y	1		9
						1	9						
*04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	132	1	3992	2	Y	-0-	2 1	7

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A	
11	6300 X	4563	-0-	-1737	-0-	73	1	4488	2	Y	2		7
						2	9						
12	6510 X	4528	-0-	-1982	-0-	82	1	4442	2	Y	4	2 1	9
						4	9						
01	6510 X	3985	-0-	-2525	-0-	78	1	3905	2	Y	2	2 1	9
						2	9						
02	5628 X	4599	-0-	-1029	-0-	89	1	4508	2	Y	2		11
						2	9						
03	6231 X	6205	-0-	-26	-0-	125	1	6078	2	Y	2		13
						2	9						
*04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	2	Y	-0-	3 1	10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6090 X	1312	-0-	-4778	-0-	21 1	1290 2	Y	1		1					3
12	6293 X	1917	-0-	-4376	-0-	35 1	1880 2	Y	2		2	1	1			4
01	5952 X	3534	-0-	-2418	-0-	69 1	3463 2	Y	2		2	1	1			5
02	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	136 1	6872 2	Y	3		3					8
03	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	171 1	8322 2	Y	3		3					11
*04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	106 1	3204 2	Y	-0-		-0-	2	1			9
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF.12290 - 12950				
11	4320 X	2913	-0-	-1407	-0-	46 1	2866 2	Y	1		1					6
12	4588 X	1996	-0-	-2592	-0-	36 1	1958 2	Y	2		2	2	1			6
01	5425 X	2437	-0-	-2988	-0-	48 1	2388 2	Y	1		1	2	1			5
02	4900 X	3506	-0-	-1394	-0-	68 1	3437 2	Y	1		1					6
03	5425 X	4553	-0-	-872	-0-	92 1	4459 2	Y	2		2					8
*04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	143 1	4336 2	Y	-0-		-0-	2	1			6
HUFFMAN "B"				WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12000 - 13099				
11	18030 X	12931	-0-	-5099	-0-	206 1	12718 2	Y	6		6					29
12	17949 X	15112	-0-	-2837	-0-	273 1	14824 2	Y	14		14	7	1			36
01	17949 X	13248	-0-	-4701	-0-	259 1	12982 2	Y	6		6	9	1			33
02	14112 X	11039	-0-	-3073	-0-	214 1	10821 2	Y	4		4					37
03	15624 X	14372	-0-	-1252	-0-	290 1	14076 2	Y	5		5					42
04	14610 X	12488	-0-	-2122	-0-	398 1	12089 2	Y	1		1	9	1			34
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900				
11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	82 1	5044 2	Y	2		2					3
12	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	128 1	6963 2	Y	7		7	1	1			9
01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	148 1	7419 2	Y	4		4	2	1			11
02	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	150 1	7545 2	Y	3		3					14
03	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	152 1	7368 2	Y	3		3					17
*04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	231 1	7015 2	Y	-0-		-0-	4	1			13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	60	1 2 9	3684	2	Y	2			4	
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1 6 9	4897	2	Y	5	1 1		8	
01	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	69	1 2 9	3438	2	Y	2	2 1		8	
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	3227	2	Y	1			9	
03	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	53	1 1 9	2550	2	Y	1			10	
*04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	3853	2	Y	-0-	2 1		8	

HUFFMAN "B"				WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 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-	

HUFFMAN "B"				WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020			
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	5084	2	Y	2			5	
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	3512	2	Y	3	1 1		7	
01	1643 X	1599	-0-	-44	-0-	31	1 1 9	1567	2	Y	1	2 1		6	
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	2961	2	Y	1			7	
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	4655	2	Y	2			9	
*04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	4267	2	Y	-0-	2 1		7	

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850			
11	5010 X	4273	-0-	-737	-0-	68	1 2 9	4203	2	Y	2			5	
12	5177 X	3602	-0-	-1575	-0-	65	1 3 9	3534	2	Y	3	1 1		7	
01	5177 X	4938	-0-	-239	-0-	97	1 2 9	4839	2	Y	2	2 1		7	
02	5404 X	3409	-0-	-1995	-0-	66	1 1 9	3342	2	Y	1			8	
03	4402 X	3951	-0-	-451	-0-	80	1 1 9	3870	2	Y	1			9	
04	4770 X	3226	-0-	-1544	-0-	103	1 1 9	3123	2	Y	-0-	2 1		7	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY													
HUFFMAN "B"													
WELL #: 7													
RRCID -> 197369													
COMPL. DATE 04/02/2003													
TOTAL DEPTH 13130													
PERF.11844 - 12970													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	36 1	2197 2	Y	1			2	
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	41 1	2220 2	Y	2	1 1		3	
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	43 1	2144 2	Y	1	1 1		3	
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	45 1	2250 2	Y	1			4	
03	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	44 1	2129 2	Y	1			5	
04	2130 N	1662	-0-	-468	-0-	53 1	1609 2	Y	-0-	1 1		4	

HUFFMAN "B"													
WELL #: 14													
RRCID -> 197371													
COMPL. DATE 04/30/2003													
TOTAL DEPTH 13171													
PERF.11862 - 13000													
11	8160 X	1429	-0-	-6731	-0-	23 1	1405 2	Y	1			263	
12	7905 X	3073	-0-	-4832	-0-	55 1	3015 2	Y	3	62 1		204	
01	7533 X	1884	-0-	-5649	-0-	37 1	1846 2	Y	1	48 1		157	
02	6580 X	1712	-0-	-4868	-0-	33 1	1678 2	Y	1			158	
03	4402 X	1820	-0-	-2582	-0-	37 1	1782 2	Y	1			159	
04	2970 X	1475	-0-	-1495	-0-	47 1	1428 2	Y	-0-	33 1		126	

HUFFMAN "B"													
WELL #: 13													
RRCID -> 197373													
COMPL. DATE 06/11/2003													
TOTAL DEPTH 13220													
PERF.13050 - 13070													
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	30 1	1842 2	Y	1			4	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	49 1	2668 2	Y	3	1 1		6	
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	50 1	2518 2	Y	1	2 1		5	
02	3108 X	2005	-0-	-1103	-0-	39 1	1965 2	Y	1			6	
03	3441 X	827	-0-	-2614	-0-	17 1	810 2	Y	-0-			6	
04	2640 X	1602	-0-	-1038	-0-	51 1	1551 2	Y	-0-	1 1		5	

HUFFMAN "B"													
WELL #: 12													
RRCID -> 197961													
COMPL. DATE 07/10/2003													
TOTAL DEPTH 13326													
PERF.12089 - 13160													
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	89 1	5484 2	Y	3			7	
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	40 1	2147 2	Y	2	2 1		7	
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	36 1	1799 2	Y	1	2 1		6	
02	5208 X	3741	-0-	-1467	-0-	73 1	3666 2	Y	2			8	
03	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	146 1	7062 2	Y	3			11	
04	5580 X	3795	-0-	-1785	-0-	121 1	3674 2	Y	-0-	2 1		9	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522	
								PERF.12163 - 13330	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	35 1	2180 2	Y	3
12	1798 X	1703	-0-	-95	-0-	1 9	1670 2	Y	4
01	1798 X	932	-0-	-866	-0-	31 1	914 2	Y	3
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2 9	2750 2	Y	4
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	18 1	2110 2	Y	5
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 2	Y	4
						1 9			
						43 1			
						1 9			
						34 1			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.11966 - 12790	
11	7890 X	6422	-0-	-1468	-0-	102 1	6317 2	Y	8
12	8153 X	4724	-0-	-3429	-0-	3 9	4635 2	Y	10
01	7409 X	4539	-0-	-2870	-0-	85 1	4448 2	Y	9
02	4256 X	3466	-0-	-790	-0-	4 9	3398 2	Y	10
03	4712 X	3908	-0-	-804	-0-	89 1	3828 2	Y	11
*04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	2 9	4428 2	Y	9
						67 1			
						1 9			
						79 1			
						1 9			
						146 1			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12018 - 12930	
11	600 X	251	-0-	-349	-0-	4 1	247 2	Y	-0-
12	806 X	375	-0-	-431	-0-	7 1	368 2	Y	-0-
01	806 X	292	-0-	-514	-0-	6 1	286 2	Y	-0-
02	728 X	573	-0-	-155	-0-	11 1	562 2	Y	-0-
03	496 X	63	-0-	-433	-0-	1 1	62 2	Y	-0-
04	360 X	200	-0-	-160	-0-	6 1	194 2	Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325	
								PERF. 8399 - 13130	
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	94 1	5834 2	Y	74
12	4712 X	4190	-0-	-522	-0-	3 9	4110 2	Y	59
01	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	76 1	5474 2	Y	47
02	4088 X	3280	-0-	-808	-0-	4 9	3215 2	Y	48
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	109 1	5133 2	Y	50
*04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	3 9	4862 2	Y	39
						64 1			
						1 9			
						106 1			
						2 9			
						160 1			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13035	
								PERF.10868 - 12850	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2	Y	-0-
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	1 1	44 2	Y	-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	1 1	28 2	Y	-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	1 1	29 2	Y	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 576

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 18		32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004				TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439		- 12970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	4619	2	Y	2					7
12	4123 X	4014	-0-	-109	-0-	72 4	1 9	3938	2	Y	4	2	1			9
01	4123 X	4073	-0-	-50	-0-	80 2	1 9	3991	2	Y	2	2	1			9
02	4060 X	2822	-0-	-1238	-0-	55 1	1 9	2766	2	Y	1					10
03	4495 X	4175	-0-	-320	-0-	84 1	1 9	4089	2	Y	2					12
04	4350 X	2779	-0-	-1571	-0-	89 2	1 9	2690	2	Y	-0-	3	1			9
HUFFMAN "B"				WELL #: 15	RRCID -> 202022	COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517		- 13059		
11	1080 X	1041	-0-	-39	-0-	17 1	1 9	1024	2	Y	-0-					-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	861	2	Y	1					1
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	862	2	Y	-0-					1
02	980 N	626	-0-	-354	-0-	12 1	1 9	614	2	Y	-0-					1
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	861	2	Y	-0-					1
*04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	985	2	Y	-0-					1
O'DONNELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 204831	COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166		- 13040		
11	1380 N	1152	-0-	-228	-0-	18 1	1 9	1133	2	Y	1					2
12	1178 N	852	-0-	-326	-0-	15 1	1 9	836	2	Y	1	1	1			2
01	1209 N	701	-0-	-508	-0-	14 1	1 9	687	2	Y	-0-	1	1			1
02	896 N	499	-0-	-397	-0-	10 1	1 9	489	2	Y	-0-					1
03	837 N	610	-0-	-227	-0-	12 1	1 9	598	2	Y	-0-					1
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	19 1	1 9	567	2	Y	-0-					1
O'DONNELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 204832	COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918		- 12990		
11	3870 X	3265	-0-	-605	-0-	52 1	1 9	3212	2	Y	1					5
12	5456 X	2445	-0-	-3011	-0-	44 2	1 9	2399	2	Y	2	1	1			6
01	5456 X	2692	-0-	-2764	-0-	53 1	1 9	2638	2	Y	1	2	1			5
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	2403	2	Y	1					6
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	2610	2	Y	1					7
*04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	2890	2	Y	-0-	1	1			6
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 205805	COMPL. DATE 04/28/2004				TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896		- 12900		
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	3021	2	Y	1					3
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	2541	2	Y	2	1	1			4
01	2418 X	936	-0-	-1482	-0-	18 1	1 9	918	2	Y	-0-	1	1			3
02	5236 X	1066	-0-	-4170	-0-	21 1	1 9	1045	2	Y	-0-					3
03	3162 X	1762	-0-	-1400	-0-	36 1	1 9	1725	2	Y	1					4
04	3060 X	2479	-0-	-581	-0-	79 1	1 9	2400	2	Y	-0-	1	1			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432	
								PERF.11900 - 13230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	5070 X	4602 -0-	-468 -0-	73 1	4527 2	Y	2		6
12	6045 X	4167 -0-	-1878 -0-	2 9					
01	6045 X	4189 -0-	-1856 -0-	75 1	4088 2	Y	4	2 1	8
02	4931 X	4931 -0-	-0- -0-	4 9					
03	5324 X	5324 -0-	-0- -0-	82 1	4105 2	Y	2	2 1	8
04	4530 X	3917 -0-	-613 -0-	2 9					
				96 1	4833 2	Y	2		10
				2 9					
				107 1	5215 2	Y	2		12
				2 9					
				125 1	3792 2	Y	-0-	3 1	9
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731	
								PERF.11510 - 11530	
11	1440 N	216 -0-	-1224 -0-	216 2		N	-0-		254
12	806 N	578 -0-	-228 -0-	578 2		N	-0-		254
01	930 N	628 -0-	-302 -0-	628 2		N	-0-		254
02	365 N	365 -0-	-0- -0-	365 2		N	-0-		254
03	589 N	203 -0-	-386 -0-	203 2		N	-0-		254
04	600 N	-0- -0-	-600 -0-			N	-0-		254
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339	
								PERF. 8710 - 13190	
11	10459 X	10459 -0-	-0- -0-	166 1	10287 2	Y	5		12
12	8232 X	8232 -0-	-0- -0-	6 9					
01	9566 X	9566 -0-	-0- -0-	149 1	8074 2	Y	8	3 1	17
02	8583 X	8583 -0-	-0- -0-	9 9					
03	8532 X	8532 -0-	-0- -0-	187 1	9373 2	Y	5	4 1	18
*04	6104 X	6104 -0-	-0- -0-	6 9					
				167 1	8413 2	Y	3		21
				3 9					
				172 1	8357 2	Y	3		24
				3 9					
				195 1	5909 2	Y	-0-	5 1	19
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409	
								PERF. 8654 - 13170	
11	1229 N	1229 -0-	-0- -0-	20 1	1208 2	Y	1		2
12	1643 N	1540 -0-	-103 -0-	1 9					
01	1302 N	1252 -0-	-50 -0-	28 1	1511 2	Y	1	1 1	2
02	1423 N	1423 -0-	-0- -0-	1 9					
03	1227 N	1227 -0-	-0- -0-	24 1	1227 2	Y	1		2
*04	1202 N	1202 -0-	-0- -0-	1 9					
				28 1	1394 2	Y	1		3
				1 9					
				25 1	1202 2	Y	-0-		3
				38 1	1164 2	Y	-0-	1 1	2
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990	
								PERF. N/A	
11	2190 X	674 -0-	-1516 -0-	674 2		N	-0-		175
12	2263 X	621 -0-	-1642 -0-	621 2		N	-0-		175
01	2263 X	624 -0-	-1639 -0-	624 2		N	-0-		175
02	1932 X	591 -0-	-1341 -0-	591 2		N	-0-		175
03	1550 N	1550 -0-	-0- -0-	1550 2		N	-0-		175
*04	848 N	848 -0-	-0- -0-	847 2	1 9	N	1	1 8	175

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 578

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3758	2	Y	2					5
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	2	9									
01	3782 X	2269	-0-	-1513	-0-	82	1	4436	2	Y	4	1	1			8
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4	9									
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	44	1	2224	2	Y	1	2	1			7
						1	9									
						82	1	4115	2	Y	2					9
						2	9									
						72	1	3471	2	Y	1					10
						1	9									
*04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	131	1	3980	2	Y	-0-	2	1			8
HUFFMAN "B"			WELL #:		22	RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260				
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	55	1	3377	2	Y	2					9
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	2	9									
01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	77	1	4187	2	Y	4	2	1			11
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4	9									
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	91	1	4583	2	Y	2	3	1			10
						2	9									
						88	1	4419	2	Y	2					12
						2	9									
						59	1	2877	2	Y	1					13
						1	9									
*04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-	3	1			10
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020				
11	5970 X	4145	-0-	-1825	-0-	66	1	4077	2	Y	2					8
12	5735 X	3742	-0-	-1993	-0-	2	9									
01	6324 X	3366	-0-	-2958	-0-	68	1	3670	2	Y	4	2	1			10
02	5964 X	2985	-0-	-2979	-0-	4	9									
03	6603 X	3857	-0-	-2746	-0-	66	1	3298	2	Y	2	3	1			9
						2	9									
						58	1	2926	2	Y	1					10
						1	9									
						78	1	3778	2	Y	1					11
						1	9									
04	4140 X	3480	-0-	-660	-0-	111	1	3369	2	Y	-0-	2	1			9
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776				
11	6420 X	3382	-0-	-3038	-0-	54	1	3326	2	Y	2					7
12	6634 X	5665	-0-	-969	-0-	2	9									
01	6634 X	2549	-0-	-4085	-0-	102	1	5557	2	Y	5	2	1			10
02	5796 X	4755	-0-	-1041	-0-	6	9									
03	6169 X	4346	-0-	-1823	-0-	50	1	2498	2	Y	1	3	1			8
						1	9									
						92	1	4661	2	Y	2					10
						2	9									
						88	1	4256	2	Y	2					12
						2	9									
04	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	147	1	4449	2	Y	-0-	3	1			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	266509	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11690	-	12238			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	98760 X	71207	-0-	-27553	-0-	1132	1	70040	2	N	32						117
12	102052 X	50216	-0-	-51836	-0-	35	9										136
01	102052 X	49783	-0-	-52269	-0-	907	1	49256	2	N	48	29	1				127
02	92176 X	37573	-0-	-54603	-0-	53	9										145
03	102052 X	39349	-0-	-62703	-0-	974	1	48781	2	Y	25	34	1				161
*04	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	28	9										136
						730	1	36823	2	Y	18						
						20	9										
						794	1	38537	2	Y	16						
						18	9										
						1112	1	33741	2	Y	9	34	1				
						10	9										

HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11867	-	12360			
11	0	83315	-0-	83315	93207	1325	1	81950	2	N	36	1	8				35
12	145427 X	52220	-0-	-93207	-0-	40	9										73
01	63426 X	43531	-0-	-19895	-0-	942	1	51224	2	N	49	9	1	2	8		76
02	57288 X	35585	-0-	-21703	-0-	54	9										90
03	63426 X	33497	-0-	-29929	-0-	852	1	42656	2	Y	21	18	1				102
04	61380 X	25856	-0-	-35524	-0-	23	9										83
						691	1	34879	2	Y	14						
						15	9										
						676	1	32808	2	Y	12						
						13	9										
						825	1	25029	2	Y	2	21	1				
						2	9										

XTO ENERGY INC.				945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787	-	11976			
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	6960 X	5852	-0-	-1108	-0-	5852	2			Y	-0-						-0-
12	7192 X	6752	-0-	-440	-0-	6752	2			Y	-0-						-0-
01	7192 X	6332	-0-	-860	-0-	6332	2			Y	-0-						-0-
02	6328 X	5479	-0-	-849	-0-	5479	2			Y	-0-						-0-
03	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			Y	-0-						-0-
04	6540 X	5752	-0-	-788	-0-	5752	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	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-						72
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-						72
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-						72
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	623	2			Y	-0-						72
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-						72
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-						72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-BOSSIERED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504 2		N	-0-		50
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		3152 2		N	-0-		50
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		3137 2		N	-0-		50
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		3145 2		N	-0-		50
03	2418 X	2244	-0-	-174	-0-		2244 2		N	-0-		50
*04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2844 2		N	-0-		50

REED "R"		WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
11	240 N	115	-0-	-125	-0-		115 2		N	-0-		138
12	155 N	112	-0-	-43	-0-		112 2		N	-0-		138
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		118 2		N	-0-		138
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-		138
03	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 2		N	-0-		138
04	120 N	65	-0-	-55	-0-		65 2		N	-0-		138

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-		3039 2		N	-0-		60
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-		2666 2		N	-0-		60
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		2816 2		N	-0-		60
02	2352 X	2235	-0-	-117	-0-		2235 2		N	-0-		60
03	2604 X	2448	-0-	-156	-0-		2448 2		N	-0-		60
04	2520 X	2122	-0-	-398	-0-		2122 2		N	-0-		60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2		N	-0-		32
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-		32
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		N	-0-		32
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N	-0-		32
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-		32
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-		32

HUDSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
11	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-		8865 2	77 9	N	70		157
12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		5171 2	50 9	N	45		202
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		5158 2	50 9	N	45	192 1	55
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-		5319 2	12 9	N	11		66
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		5649 2	55 9	N	50		116
04	1890 X	1407	-0-	-483	-0-		1407 2		N	-0-		116

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
11	5400 X	4486	-0-	-914	-0-		4486 2		Y	-0-		-0-
12	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-		4562 2		Y	-0-		-0-
01	5580 X	4247	-0-	-1333	-0-		4247 2		Y	-0-		-0-
02	4200 X	4008	-0-	-192	-0-		4008 2		Y	-0-		-0-
03	4650 X	4305	-0-	-345	-0-		4305 2		Y	-0-		-0-
04	4500 X	4158	-0-	-342	-0-		4158 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	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2		N	-0-		-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578 2		N	-0-		-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 2		N	-0-		-0-
02	1512 N	1251	-0-	-261	-0-		1251 2		N	-0-		-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665 2		N	-0-		-0-
*04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1803 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
HUDSON "A"										//CONT.// 945936									
WELL #: 2										RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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	-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-	
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746	
11	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-			7575 2			N	-0-						67	
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-			7511 2			N	-0-						67	
01	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-			7413 2			N	-0-						67	
02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-			6520 2			N	-0-						67	
03	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-			6544 2			N	-0-						67	
*04	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-			6177 2			N	-0-						67	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-			4131 2			N	-0-						28	
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-			3380 2			N	-0-						28	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-			2946 2			N	-0-						28	
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-			3100 2			N	-0-						28	
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-			2559 2			N	-0-						28	
*04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-			2899 2			N	-0-						28	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47	
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11525 - 11760	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-			108 2			N	-0-						27	
12	124 N	84	-0-	-40	-0-			84 2			N	-0-						27	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-						27	
02	112 N	60	-0-	-52	-0-			60 2			N	-0-						27	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125 2			N	-0-						27	
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-						27	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032	
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-			3972 2			Y	-0-						-0-	
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-			4020 2			Y	-0-						-0-	
01	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-			4675 2			Y	-0-						-0-	
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-			4512 2			Y	-0-						-0-	
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-			4504 2			Y	-0-						-0-	
*04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-			4599 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	2970 X	2192	-0-	-778	-0-			2192 2			N	-0-						166	
12	3069 X	145	-0-	-2924	-0-			145 2			N	-0-						166	
01	3069 X	44	-0-	-3025	-0-			44 2			N	-0-						166	
02	2548 X	545	-0-	-2003	-0-			545 2			N	-0-						166	
03	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-			7607 2			N	-0-						166	
*04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-			7153 2			N	-0-						166	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																
HUDSON "A"																
												WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	8394	-0-	5394	17476	8394	2			N	-0-					80
12	25065 X	7589	-0-	-17476	-0-	7589	2			N	-0-					80
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					80
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					80
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					80
*04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	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	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2			N	-0-					48
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					48
01	3689 X	3568	-0-	-121	-0-	3568	2			N	-0-					48
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					48
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					48
*04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3430	2	74	9	N	67					115
MORTON NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700				
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					100
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					100
01	2263 X	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					100
02	2324 X	1532	-0-	-792	-0-	1532	2			N	-0-					100
03	2573 X	1394	-0-	-1179	-0-	1394	2			N	-0-					100
04	2490 X	1738	-0-	-752	-0-	1738	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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					33
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					33
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					33
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					77
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					77
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					77
02	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					77
03	2232 N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					77
04	1920 N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			N	-0-					77
THOMAS, H.D. ET AL												WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585				
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					45
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					45
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					45
02	2352 X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-					45
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					45
*04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760				
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					102
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					102
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					102
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					102
03	3100 N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					102
*04	3000 N	3828	-0-	828	1305	3828	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11	11 N	5	-0-	-6	-0-			5 2			N	-0-						60					
12	13 N	5	-0-	-8	-0-			5 2			N	-0-						60					
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-						60					
02	5 N	3	-0-	-2	-0-			3 2			N	-0-						60					
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-						60					
04	30 N	12	-0-	-18	-0-			12 2			N	-0-						60					
KENNEDY "A"														WELL #:		1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			45 1		964 2	N	-0-						113					
12	899 N	874	-0-	-25	-0-			39 1		835 2	N	-0-						113					
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			47 1		995 2	N	-0-						113					
02	952 N	762	-0-	-190	-0-			34 1		728 2	N	-0-						113					
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			62 1		1307 2	N	-0-						113					
*04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-			85 1		1814 2	N	-0-						113					
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342	
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	-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-					
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637	
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-			788 2			N	-0-						57					
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-			624 2			N	-0-						57					
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-			522 2			N	-0-						57					
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-			1155 2			N	-0-						57					
03	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-			1840 2			N	-0-						57					
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2			N	-0-						57					
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #:		2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574	
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-			6005 2			N	-0-						27					
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-			4000 2			N	-0-						27					
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-			1992 2			N	-0-						27					
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-			2428 2			N	-0-						27					
03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-			5832 2			N	-0-						27					
*04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			3748 2			N	-0-						27					
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560	
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-			564 2			N	-0-						92					
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-			472 2			N	-0-						92					
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-						92					
02	532 N	391	-0-	-141	-0-			391 2			N	-0-						92					
03	465 N	433	-0-	-32	-0-			433 2			N	-0-						92					
04	450 N	441	-0-	-9	-0-			441 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	4140 X	3793	-0-	-347	-0-			3793 2			N	-0-						152					
12	4154 X	4055	-0-	-99	-0-			4055 2			N	-0-						152					
01	4154 X	3944	-0-	-210	-0-			3944 2			N	-0-						152					
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-			3537 2			N	-0-						152					
03	3906 X	3857	-0-	-49	-0-			3857 2			N	-0-						152					
04	3780 X	3682	-0-	-98	-0-			3682 2			N	-0-						152					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784												
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			50
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			50
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			50
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			50
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			50
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 2		N	-0-			50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597												
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	-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-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702												
11	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	1084 2		N	-0-			77
12	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998 2		N	-0-			77
01	1085 N	668	-0-	-417	-0-	668 2		N	-0-			77
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			77
03	992 N	854	-0-	-138	-0-	854 2		N	-0-			77
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			77
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652												
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-			100
12	1984 X	1893	-0-	-91	-0-	1893 2		N	-0-			100
01	1984 X	1219	-0-	-765	-0-	1219 2		N	-0-			100
02	1792 X	946	-0-	-846	-0-	946 2		N	-0-			100
03	1984 X	902	-0-	-1082	-0-	902 2		N	-0-			100
04	1920 X	771	-0-	-1149	-0-	771 2		N	-0-			100
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726												
11	6600 X	6388	-0-	-212	-0-	6388 2		N	-0-			40
12	6820 X	5762	-0-	-1058	-0-	5762 2		N	-0-			40
01	6820 X	6293	-0-	-527	-0-	6293 2		N	-0-			40
02	5964 X	5325	-0-	-639	-0-	5325 2		N	-0-			40
03	6603 X	6399	-0-	-204	-0-	6399 2		N	-0-			40
04	6390 X	5852	-0-	-538	-0-	5852 2		N	-0-			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		40
12		2976 X	2761	-0-	-215	-0-	2761	2		N	-0-		40
01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-		40
02		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-		40
03		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-		40
*04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-		40
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887													
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-		-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-		-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-		-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736													
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-		150
12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		150
01		2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2		N	-0-		150
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		150
03		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2		N	-0-		150
04		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	2		N	-0-		150
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522													
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		115
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		115
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		115
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		115
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		115
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		115
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660													
11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-		67
12		2728 X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2		N	-0-		67
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-		67
02		2464 X	1867	-0-	-597	-0-	1867	2		N	-0-		67
03		2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2		N	-0-		67
04		2640 X	1494	-0-	-1146	-0-	1494	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		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-		22
12		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-		22
01		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-		22
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-		22
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		22
04		420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2		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		2730 N	1976	-0-	-754	-0-	1976	2		N	-0-		96
12		2480 N	2096	-0-	-384	-0-	2096	2		N	-0-		96
01		2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2		N	-0-		96
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-		96
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		96
*04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-		96

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED					
WIEBOLT											//CONT.// 945936		RRCID -> 172501					
WELL #: 2											COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	3750 X	3741	-0-	-9	-0-			3741 2			Y	-0-						16
12	3875 X	2860	-0-	-1015	-0-			2860 2			Y	-0-						16
01	3441 X	3182	-0-	-259	-0-			3182 2			Y	-0-						16
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-			3831 2			Y	-0-						16
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-			4597 2			Y	-0-						16
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-			3809 2			Y	-0-						16
MCSWANE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174512	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128								
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-			3477 2			N	-0-						121
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-			2881 2			N	-0-						121
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-			3100 2			N	-0-						121
02	2576 X	2519	-0-	-57	-0-			2519 2			N	-0-						121
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			3388 2	45	9	N	41						162
*04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-			2988 2			N	-0-						162
MCWATERS, T. H.				WELL #: 11	RRCID -> 176334	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870								
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-			4281 2			Y	-0-						-0-
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-			4348 2			Y	-0-						-0-
01	4123 X	322	-0-	-3801	-0-			322 2			Y	-0-						-0-
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-						Y	-0-						-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						Y	-0-						-0-
04	4290 X	376	-0-	-3914	-0-			376 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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-			1545 2			Y	-0-						-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-			2024 2			Y	-0-						-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			1770 2			Y	-0-						-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			1484 2			Y	-0-						-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			1610 2			Y	-0-						-0-
04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-			1455 2			Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 177425	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805								
11	7110 X	6386	-0-	-724	-0-			6386 2			Y	-0-						-0-
12	7347 X	6536	-0-	-811	-0-			6536 2			Y	-0-						-0-
01	7347 X	6478	-0-	-869	-0-			6478 2			Y	-0-						-0-
02	5964 X	5959	-0-	-5	-0-			5959 2			Y	-0-						-0-
03	6603 X	2869	-0-	-3734	-0-			2869 2			Y	-0-						-0-
04	6390 X	2648	-0-	-3742	-0-			2648 2			Y	-0-						-0-
THOMPSON, C. C.				WELL #: 8	RRCID -> 177432	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823								
11	1110 X	204	-0-	-906	-0-			204 2			Y	-0-						-0-
12	2325 X	540	-0-	-1785	-0-			540 2			Y	-0-						-0-
01	2697 X	525	-0-	-2172	-0-			525 2			Y	-0-						-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2			Y	-0-						-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-			13 2			Y	-0-						-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-			16 2			Y	-0-						-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 178675	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862								
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-			1960 2			Y	-0-						-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						Y	-0-						-0-
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-			5485 2			Y	-0-						-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-			4370 2			Y	-0-						-0-
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-			4356 2			Y	-0-						-0-
*04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-			4019 2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		Y	-0-			-0-	
12	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		Y	-0-			-0-	
01	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		Y	-0-			-0-	
02	6692 X	6221	-0-	-471	-0-	6221	2		Y	-0-			-0-	
03	7409 X	5966	-0-	-1443	-0-	5966	2		Y	-0-			-0-	
04	7140 X	6041	-0-	-1099	-0-	6041	2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795														
11	4410 X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-	
12	4619 X	2519	-0-	-2100	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-	
01	4867 X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2		Y	-0-			-0-	
02	3892 X	2817	-0-	-1075	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-	
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		Y	-0-			-0-	
04	4140 X	3110	-0-	-1030	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804														
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-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801														
11	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-	
12	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-	
01	2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	4073	-0-	1273	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2166	-0-	-934	-0-	2166	2		Y	-0-			-0-	
04	1920 N	23	-0-	-1897	-0-	23	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848														
11	4170 X	3856	-0-	-314	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-	
12	4185 X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-	
01	4185 X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-	
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-	
03	3999 X	3900	-0-	-99	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-	
04	3870 X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-	
J. M. PLOLLARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795														
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-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028														
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-	
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-	
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-	
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-	3131	2		Y	-0-			-0-	
03	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2		Y	-0-			-0-	
04	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	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 #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	3840 X	3776	-0-	-64	-0-	3776	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2	Y	-0-			-0-
02	3500 X	3239	-0-	-261	-0-	3239	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752												
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-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916												
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2825	-0-	-585	-0-	2825	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	862	-0-	-1882	-0-	862	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	489	-0-	-2549	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	118	-0-	-2822	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756												
11	6450 X	1729	-0-	-4721	-0-	1729	2	Y	-0-			-0-
12	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2	Y	-0-			-0-
01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2	Y	-0-			-0-
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2	Y	-0-			-0-
03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2	Y	-0-			-0-
*04	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977												
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	1783	-0-	-1193	-0-	1783	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	1445	-0-	-1531	-0-	1445	2	Y	-0-			-0-
02	1988 X	1868	-0-	-120	-0-	1868	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	1874	-0-	-226	-0-	1874	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871												
11	4380 X	2028	-0-	-2352	-0-	2028	2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	3286	-0-	-1240	-0-	3286	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	3040	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	3037	-0-	-1023	-0-	3037	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3069	-0-	-806	-0-	3069	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4290 X	4085	-0-	-205	-0-	4085	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	4192	-0-	-210	-0-	4192	2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3618	-0-	-190	-0-	3618	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789												
11	7920 X	7604	-0-	-316	-0-	7604	2	Y	-0-			-0-
12	7998 X	7896	-0-	-102	-0-	7896	2	Y	-0-			-0-
01	8122 X	7571	-0-	-551	-0-	7571	2	Y	-0-			-0-
02	7140 X	6969	-0-	-171	-0-	6969	2	Y	-0-			-0-
03	7905 X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2	Y	-0-			-0-
04	7650 X	6936	-0-	-714	-0-	6936	2	Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912												
11	8760 X	7284	-0-	-1476	-0-	7284	2	Y	-0-			3
12	8742 X	7254	-0-	-1488	-0-	7254	2	Y	-0-			3
01	8401 X	7059	-0-	-1342	-0-	7059	2	Y	-0-			3
02	6804 X	5033	-0-	-1771	-0-	5033	2	Y	-0-			3
03	7533 X	6981	-0-	-552	-0-	6962	2	19 9 Y	17	16 1		4
04	7290 X	6988	-0-	-302	-0-	6988	2	Y	-0-			4
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	Y	-0-			-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	Y	-0-			-0-
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	Y	-0-			-0-
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	Y	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	Y	-0-			-0-
*04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916												
11	5130 X	4948	-0-	-182	-0-	4948	2	Y	-0-			-0-
12	5301 X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2	Y	-0-			-0-
01	5270 X	4798	-0-	-472	-0-	4798	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4811	-0-	-304	-0-	4811	2	Y	-0-			-0-
04	4950 X	4562	-0-	-388	-0-	4562	2	Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825												
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2	Y	-0-			-0-
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2	Y	-0-			-0-
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	Y	-0-			-0-
02	5796 X	4631	-0-	-1165	-0-	4631	2	Y	-0-			-0-
03	6417 X	4784	-0-	-1633	-0-	4784	2	Y	-0-			-0-
04	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	5920	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795												
11	3210 X	2411	-0-	-799	-0-	2411	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2634	-0-	-683	-0-	2634	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2	Y	-0-			-0-
02	2408 X	1963	-0-	-445	-0-	1963	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	2412	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		4260 X	4071	-0-	-189	-0-			4071 2			Y	-0-						-0-
12		4402 X	3998	-0-	-404	-0-			3998 2			Y	-0-						-0-
01		4247 X	3684	-0-	-563	-0-			3684 2			Y	-0-						-0-
02		3808 X	3715	-0-	-93	-0-			3715 2			Y	-0-						-0-
03		4216 X	4185	-0-	-31	-0-			4185 2			Y	-0-						-0-
04		4080 X	3844	-0-	-236	-0-			3844 2			Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-			2525 2			Y	-0-						-0-
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-			4017 2			Y	-0-						-0-
01		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-			2440 2			Y	-0-						-0-
02		2352 N	2220	-0-	-132	-0-			2220 2			Y	-0-						-0-
03		2914 X	2237	-0-	-677	-0-			2237 2			Y	-0-						-0-
04		2820 X	1962	-0-	-858	-0-			1962 2			Y	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
11		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-			3883 2			Y	-0-						80
12		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-			3883 2			Y	-0-						80
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-			3999 2			Y	-0-						80
02		3640 X	3539	-0-	-101	-0-			3539 2			Y	-0-						80
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-			4195 2			Y	-0-						80
04		3870 X	3693	-0-	-177	-0-			3693 2			Y	-0-						80
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841	
11		4200 X	2729	-0-	-1471	-0-			2729 2			Y	-0-						-0-
12		4340 X	3530	-0-	-810	-0-			3530 2			Y	-0-						-0-
01		4340 X	3866	-0-	-474	-0-			3866 2			Y	-0-						-0-
02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-			3466 2			Y	-0-						-0-
03		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-			3132 2			Y	-0-						-0-
*04		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-			3463 2			Y	-0-						-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
11		4200 X	4164	-0-	-36	-0-			4164 2			Y	-0-						-0-
12		4712 X	3906	-0-	-806	-0-			3906 2			Y	-0-						-0-
01		4712 X	3162	-0-	-1550	-0-			3162 2			Y	-0-						-0-
02		3864 X	3025	-0-	-839	-0-			3025 2			Y	-0-						-0-
03		4278 X	3323	-0-	-955	-0-			3323 2			Y	-0-						-0-
04		4140 X	2969	-0-	-1171	-0-			2969 2			Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748	
11		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-			7374 2			Y	-0-						-0-
12		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-			6173 2			Y	-0-						-0-
01		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-			6022 2			Y	-0-						-0-
02		6692 X	6004	-0-	-688	-0-			6004 2			Y	-0-						-0-
03		7409 X	4640	-0-	-2769	-0-			4640 2			Y	-0-						-0-
04		7170 X	6441	-0-	-729	-0-			6441 2			Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776	
11		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-			7244 2			Y	-0-						-0-
12		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-			6129 2			Y	-0-						-0-
01		5828 X	4830	-0-	-998	-0-			4830 2			Y	-0-						-0-
02		6748 X	3725	-0-	-3023	-0-			3725 2			Y	-0-						-0-
03		7471 X	4556	-0-	-2915	-0-			4556 2			Y	-0-						-0-
04		7230 X	4353	-0-	-2877	-0-			4353 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5370 X	3277	-0-	-2093	-0-	3277 2		Y	-0-		-0-
12		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202 2		Y	-0-		-0-
01		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2		Y	-0-		-0-
02		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	11286 2		Y	-0-		-0-
03		3534 X	3184	-0-	-350	-0-	3184 2		Y	-0-		-0-
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765												
11		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		Y	-0-		-0-
12		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		Y	-0-		-0-
01		2883 X	2078	-0-	-805	-0-	2078 2		Y	-0-		-0-
02		2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759 2		Y	-0-		-0-
03		3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678 2		Y	-0-		-0-
04		3030 X	2361	-0-	-669	-0-	2361 2		Y	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838												
11		2310 N	1875	-0-	-435	-0-	1875 2		Y	-0-		-0-
12		1767 N	1125	-0-	-642	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
01		2077 N	1115	-0-	-962	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
02		1764 N	1245	-0-	-519	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-		-0-
*04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751												
11		6330 X	6236	-0-	-94	-0-	6236 2		Y	-0-		-0-
12		6541 X	6398	-0-	-143	-0-	6398 2		Y	-0-		-0-
01		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		Y	-0-		-0-
02		5824 X	5716	-0-	-108	-0-	5716 2		Y	-0-		-0-
03		6448 X	6042	-0-	-406	-0-	6042 2		Y	-0-		-0-
04		6270 X	5164	-0-	-1106	-0-	5164 2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785												
11		4680 X	4362	-0-	-318	-0-	4362 2		Y	-0-		-0-
12		4836 X	4647	-0-	-189	-0-	4647 2		Y	-0-		-0-
01		4836 X	4739	-0-	-97	-0-	4739 2		Y	-0-		-0-
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		Y	-0-		-0-
03		4464 X	3829	-0-	-635	-0-	3829 2		Y	-0-		-0-
04		4320 X	3877	-0-	-443	-0-	3877 2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812												
11		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		Y	-0-		-0-
12		3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3370 2		Y	-0-		-0-
01		3441 X	3106	-0-	-335	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
02		3332 X	2808	-0-	-524	-0-	2808 2		Y	-0-		-0-
03		3689 X	2854	-0-	-835	-0-	2854 2		Y	-0-		-0-
04		3570 X	2770	-0-	-800	-0-	2770 2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911												
11		4950 X	4796	-0-	-154	-0-	4796 2		Y	-0-		-0-
12		5115 X	4783	-0-	-332	-0-	4783 2		Y	-0-		-0-
01		5115 X	5108	-0-	-7	-0-	5108 2		Y	-0-		-0-
02		4452 X	4408	-0-	-44	-0-	4408 2		Y	-0-		-0-
03		4929 X	4784	-0-	-145	-0-	4784 2		Y	-0-		-0-
04		4770 X	4563	-0-	-207	-0-	4563 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6720 X	6374	-0-	-346	-0-	6374 2		Y	-0-			-0-
12	6820 X	6548	-0-	-272	-0-	6548 2		Y	-0-			-0-
01	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	6570 2		Y	-0-			-0-
02	5964 X	5889	-0-	-75	-0-	5889 2		Y	-0-			-0-
03	6603 X	6386	-0-	-217	-0-	6386 2		Y	-0-			-0-
04	6360 X	5827	-0-	-533	-0-	5827 2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805												
11	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2		Y	-0-			-0-
12	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169 2		Y	-0-			-0-
01	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2		Y	-0-			-0-
02	8680 X	7001	-0-	-1679	-0-	7001 2		Y	-0-			-0-
03	9610 X	7462	-0-	-2148	-0-	7462 2		Y	-0-			-0-
04	9300 X	7207	-0-	-2093	-0-	7207 2		Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886												
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539 2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398 2		Y	-0-			-0-
02	1596 N	1284	-0-	-312	-0-	1284 2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	821	-0-	-729	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	767	-0-	-583	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810												
11	6060 X	4789	-0-	-1271	-0-	4789 2		Y	-0-			-0-
12	6200 X	4742	-0-	-1458	-0-	4742 2		Y	-0-			-0-
01	6076 X	5195	-0-	-881	-0-	5195 2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	3565	-0-	-915	-0-	3565 2		Y	-0-			-0-
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		Y	-0-			-0-
*04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920												
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		Y	-0-			-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	2363	-0-	-1977	-0-	2363 2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	1898	-0-	-1378	-0-	1898 2		Y	-0-			-0-
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3467	-0-	-43	-0-	3467 2		Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820												
11	4110 X	3761	-0-	-349	-0-	3761 2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	2493	-0-	-1754	-0-	2493 2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552 2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3339 2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687 2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2662	-0-	-1058	-0-	2662 2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753												
11	4740 X	4011	-0-	-729	-0-	4011 2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4053 2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	4396 2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2727	-0-	-913	-0-	2727 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3548	-0-	-482	-0-	3548 2		Y	-0-			-0-
*04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6600 X	6255	-0-	-345	-0-	6255	2	Y	-0-			-0-
12	6820 X	6258	-0-	-562	-0-	6258	2	Y	-0-			-0-
01	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	6477	2	Y	-0-			-0-
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	Y	-0-			-0-
03	6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	6039	-0-	-201	-0-	6039	2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881												
11	6120 X	5303	-0-	-817	-0-	5303	2	Y	-0-			80
12	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	5585	2	Y	-0-			80
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2	Y	-0-			80
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2	Y	-0-			80
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2	Y	-0-			80
*04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2	Y	-0-			80
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
11	7620 X	7267	-0-	-353	-0-	7267	2	Y	-0-			-0-
12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	7445	2	Y	-0-			-0-
01	7874 X	7146	-0-	-728	-0-	7146	2	Y	-0-			-0-
02	6860 X	6266	-0-	-594	-0-	6266	2	Y	-0-			-0-
03	7502 X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2	Y	-0-			-0-
04	7260 X	6772	-0-	-488	-0-	6772	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743												
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2	Y	-0-			-0-
12	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2	Y	-0-			-0-
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2	Y	-0-			-0-
02	8148 X	7027	-0-	-1121	-0-	7027	2	Y	-0-			-0-
03	9021 X	7559	-0-	-1462	-0-	7559	2	Y	-0-			-0-
04	8730 X	7291	-0-	-1439	-0-	7291	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
11	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	3585	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	3396	-0-	-696	-0-	3396	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3455	-0-	-637	-0-	3455	2	Y	-0-			-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	Y	-0-			-0-
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
11	4980 X	4582	-0-	-398	-0-	4582	2	Y	-0-			-0-
12	4929 X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	4890	2	Y	-0-			-0-
02	4284 X	4145	-0-	-139	-0-	4145	2	Y	-0-			-0-
03	4743 X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3651	-0-	-939	-0-	3651	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2	Y	-0-			-0-
12	6572 X	5671	-0-	-901	-0-	5671	2	Y	-0-			-0-
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2	Y	-0-			-0-
02	5628 X	5147	-0-	-481	-0-	5147	2	Y	-0-			-0-
03	6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103	2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	4755	-0-	-1275	-0-	4755	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	Y	-0-			-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-			-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	Y	-0-			-0-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	3032	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	2637	-0-	-693	-0-	2637	2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
11	6450 X	4574	-0-	-1876	-0-	4574	2	Y	-0-			-0-
12	6634 X	4711	-0-	-1923	-0-	4711	2	Y	-0-			-0-
01	5487 X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	2	Y	-0-			-0-
02	4452 X	3511	-0-	-941	-0-	3511	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2	Y	-0-			-0-
04	4560 X	3480	-0-	-1080	-0-	3480	2	Y	-0-			-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
11	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
11	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	4339	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4411	-0-	-115	-0-	4411	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	3943	-0-	-117	-0-	3943	2	Y	-0-			-0-
03	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2	Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2	Y	-0-			-0-
12	5022 X	4857	-0-	-165	-0-	4857	2	Y	-0-			-0-
01	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2	Y	-0-			-0-
02	4508 X	4400	-0-	-108	-0-	4400	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4684	-0-	-307	-0-	4684	2	Y	-0-			-0-
04	4830 X	4200	-0-	-630	-0-	4200	2	Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
11	6210 X	5522	-0-	-688	-0-	5522	2	Y	-0-			-0-
12	6417 X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2	Y	-0-			-0-
01	6417 X	5458	-0-	-959	-0-	5458	2	Y	-0-			-0-
02	5460 X	4618	-0-	-842	-0-	4618	2	Y	-0-			-0-
03	5952 X	5178	-0-	-774	-0-	5178	2	Y	-0-			-0-
04	5730 X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
11	3990 X	3649	-0-	-341	-0-	3649	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3458	-0-	-665	-0-	3458	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	3242	-0-	-146	-0-	3242	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3311	-0-	-319	-0-	3311	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE								
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4743 X	3999	-0-	-744	-0-	3999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4284 X	3821	-0-	-463	-0-	3821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	3640	-0-	-948	-0-	3640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	1179	-0-	-3261	-0-	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
11	7470 X	6801	-0-	-669	-0-	6801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7719 X	6868	-0-	-851	-0-	6868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7719 X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7006 X	5844	-0-	-1162	-0-	5844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6780 X	6319	-0-	-461	-0-	6319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
11	5850 X	5644	-0-	-206	-0-	5644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6045 X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6045 X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5236 X	4983	-0-	-253	-0-	4983	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	5555	-0-	-242	-0-	5555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5610 X	4784	-0-	-826	-0-	4784	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
11	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8742 X	8608	-0-	-134	-0-	8608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10752 X	3277	-0-	-7475	-0-	3277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11904 X	11659	-0-	-245	-0-	11659	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11520 X	10181	-0-	-1339	-0-	10181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
11	7440 X	7142	-0-	-298	-0-	7142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7657 X	7196	-0-	-461	-0-	7196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7657 X	7178	-0-	-479	-0-	7178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7140 X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
11	5400 X	5240	-0-	-160	-0-	5240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	5312	-0-	-206	-0-	5312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	5219	-0-	-299	-0-	5219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4844 X	4727	-0-	-117	-0-	4727	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5190 X	4887	-0-	-303	-0-	4887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3948 X	3225	-0-	-723	-0-	3225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4371 X	3458	-0-	-913	-0-	3458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	3117	2	Y	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3420 X	2813	-0-	-607	-0-	2813 2		Y	-0-	-0-
12		3534 X	2233	-0-	-1301	-0-	2233 2		Y	-0-	-0-
01		3534 X	2066	-0-	-1468	-0-	2066 2		Y	-0-	-0-
02		2716 X	1891	-0-	-825	-0-	1891 2		Y	-0-	-0-
03		3007 X	2633	-0-	-374	-0-	2633 2		Y	-0-	-0-
04		2820 X	2788	-0-	-32	-0-	2788 2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882											
11		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264 2		Y	-0-	-0-
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10362 2		Y	-0-	-0-
01		9269 X	8816	-0-	-453	-0-	8816 2		Y	-0-	-0-
02		9604 X	7363	-0-	-2241	-0-	7363 2		Y	-0-	-0-
03		10633 X	6771	-0-	-3862	-0-	6771 2		Y	-0-	-0-
04		10260 X	4561	-0-	-5699	-0-	4561 2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075											
11		3060 X	2632	-0-	-428	-0-	2632 2		Y	-0-	-0-
12		3162 X	2697	-0-	-465	-0-	2697 2		Y	-0-	-0-
01		3162 X	2598	-0-	-564	-0-	2598 2		Y	-0-	-0-
02		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y	-0-	-0-
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		Y	-0-	-0-
04		2640 X	2312	-0-	-328	-0-	2312 2		Y	-0-	-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122											
11		2040 N	1520	-0-	-520	-0-	1520 2		Y	-0-	-0-
12		1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707 2		Y	-0-	-0-
01		1829 N	1509	-0-	-320	-0-	1509 2		Y	-0-	-0-
02		1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322 2		Y	-0-	-0-
03		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431 2		Y	-0-	-0-
04		1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2		Y	-0-	-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146											
11		5730 X	5383	-0-	-347	-0-	5383 2		Y	-0-	10
12		5797 X	5435	-0-	-362	-0-	5435 2		Y	-0-	10
01		5797 X	5249	-0-	-548	-0-	5249 2		Y	-0-	10
02		5040 X	4789	-0-	-251	-0-	4789 2		Y	-0-	10
03		5580 X	4476	-0-	-1104	-0-	4403 2	73 9	Y	66	17
04		5370 X	4838	-0-	-532	-0-	4838 2		Y	-0-	17
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952											
11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		Y	-0-	-0-
12		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		Y	-0-	-0-
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-	-0-
02		3024 X	2872	-0-	-152	-0-	2872 2		Y	-0-	-0-
03		3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132 2		Y	-0-	-0-
04		3240 X	2825	-0-	-415	-0-	2825 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		5790 X	4942	-0-	-848	-0-	4942 2		Y	-0-	-0-
12		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2		Y	-0-	-0-
01		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 2		Y	-0-	-0-
02		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2		Y	-0-	-0-
03		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 2		Y	-0-	-0-
04		5010 X	4900	-0-	-110	-0-	4900 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	5213	-0-	-787	-0-	5213	2	Y	-0-			-0-
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2	Y	-0-			-0-
01	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2	Y	-0-			-0-
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872												
11	11370 X	9943	-0-	-1427	-0-	9943	2	Y	-0-			-0-
12	11470 X	9738	-0-	-1732	-0-	9738	2	Y	-0-			-0-
01	11315 X	9080	-0-	-2235	-0-	9080	2	Y	-0-			-0-
02	9380 X	7506	-0-	-1874	-0-	7506	2	Y	-0-			-0-
03	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	8062	2	Y	-0-			-0-
04	9930 X	6948	-0-	-2982	-0-	6948	2	Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868												
11	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	3226	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	2851	-0-	-425	-0-	2851	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3216	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898												
11	7170 X	6249	-0-	-921	-0-	6249	2	Y	-0-			-0-
12	7409 X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2	Y	-0-			-0-
01	7161 X	6309	-0-	-852	-0-	6309	2	Y	-0-			-0-
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2	Y	-0-			-0-
03	6603 X	6308	-0-	-295	-0-	6308	2	Y	-0-			-0-
*04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876												
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	Y	-0-			-0-
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	4251	-0-	-182	-0-	4251	2	Y	-0-			-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	Y	-0-			-0-
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	Y	-0-			-0-
*04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807												
11	3600 X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2	Y	-0-			-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827												
11	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	3940	2	Y	-0-			-0-
12	4681 X	3562	-0-	-1119	-0-	3562	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2	Y	-0-			-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	Y	-0-			-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2	Y	-0-			-0-
*04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 20														
RRCID -> 189596														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF.10724 - 12904														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		Y	-0-			-0-	
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		Y	-0-			-0-	
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		Y	-0-			-0-	
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		Y	-0-			-0-	
03	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2		Y	-0-			-0-	
04	4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2		Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 189862														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13075														
PERF.10717 - 12981														
11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		Y	-0-			-0-	
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		Y	-0-			-0-	
01	4774 X	4769	-0-	-5	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-	
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-	
03	4805 X	4630	-0-	-175	-0-	4630	2		Y	-0-			-0-	
04	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	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	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-	
12	4371 X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2		Y	-0-			-0-	
01	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-	
02	3892 X	3350	-0-	-542	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-	
03	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-	
04	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 189955														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13090														
PERF.10744 - 12912														
11	3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-	
12	4123 X	3229	-0-	-894	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-	
01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-	
02	3052 X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-	
03	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-	
*04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-	

EPPES, FRED R.														
WELL #: 11														
RRCID -> 189959														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13130														
PERF.10775 - 12835														
11	3660 X	3314	-0-	-346	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-	
12	3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-	
01	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-	
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-	
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-			-0-	
*04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		Y	-0-			-0-	

MCWATERS, T. H.														
WELL #: 23														
RRCID -> 190014														
COMPL. DATE 02/05/2006														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF. 8816 - 12814														
11	3660 X	3440	-0-	-220	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-	
12	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-	
01	3782 X	3643	-0-	-139	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-	
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-	
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-	
04	3510 X	2904	-0-	-606	-0-	2904	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	5430 X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2		Y	-0-			-0-	
12	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-	
01	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	5235	2		Y	-0-			-0-	
02	4844 X	4812	-0-	-32	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-	
03	5363 X	5311	-0-	-52	-0-	5311	2		Y	-0-			-0-	
04	5190 X	5050	-0-	-140	-0-	5050	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	4440 X	3362	-0-	-1078	-0-	3362	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3444	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2	Y	-0-			-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	Y	-0-			-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
11	6870 X	6441	-0-	-429	-0-	6441	2	Y	-0-			-0-
12	7099 X	6750	-0-	-349	-0-	6750	2	Y	-0-			-0-
01	7099 X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2	Y	-0-			-0-
02	6020 X	5779	-0-	-241	-0-	5779	2	Y	-0-			-0-
03	6665 X	6043	-0-	-622	-0-	6043	2	Y	-0-			-0-
04	6450 X	6409	-0-	-41	-0-	6409	2	Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887												
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
12	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
01	961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2	N	-0-			-0-
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2	N	-0-			-0-
*04	2063 N	2044	-0-	-19	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814												
11	4260 X	3673	-0-	-587	-0-	3673	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	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	3330 X	2733	-0-	-597	-0-	2733	2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	2425	-0-	-1016	-0-	2425	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2	Y	-0-			-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	Y	-0-			-0-
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	Y	-0-			-0-
*04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966												
11	4500 X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2	Y	-0-			-0-
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2	Y	-0-			-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	Y	-0-			-0-
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	Y	-0-			-0-
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2	Y	-0-			-0-
*04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860												
11	6210 X	5286	-0-	-924	-0-	5286	2	Y	-0-			-0-
12	5828 X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2	Y	-0-			-0-
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2	Y	-0-			-0-
02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2	Y	-0-			-0-
03	5208 X	5096	-0-	-112	-0-	5096	2	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4397	-0-	-643	-0-	4397	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3990 X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2		N	-0-	70
12		4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2		N	-0-	70
01		3999 X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2		N	-0-	70
02		3444 X	3271	-0-	-173	-0-	3271	2		N	-0-	70
03		3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2		N	-0-	70
04		3690 X	3345	-0-	-345	-0-	3345	2		N	-0-	70
EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872												
11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		Y	-0-	-0-
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-	-0-
01		4340 X	4328	-0-	-12	-0-	4328	2		Y	-0-	-0-
02		4060 X	4024	-0-	-36	-0-	4024	2		Y	-0-	-0-
03		4526 X	4029	-0-	-497	-0-	4029	2		Y	-0-	-0-
04		4380 X	3866	-0-	-514	-0-	3866	2		Y	-0-	-0-
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878												
11		4620 X	3605	-0-	-1015	-0-	3605	2		Y	-0-	-0-
12		4650 X	3522	-0-	-1128	-0-	3522	2		Y	-0-	-0-
01		4495 X	3242	-0-	-1253	-0-	3242	2		Y	-0-	-0-
02		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-	-0-
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-	-0-
04		3570 X	3389	-0-	-181	-0-	3389	2		Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812												
11		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		Y	-0-	-0-
12		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		Y	-0-	-0-
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		Y	-0-	-0-
02		5012 X	3580	-0-	-1432	-0-	3580	2		Y	-0-	-0-
03		5549 X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2		Y	-0-	-0-
04		5370 X	4526	-0-	-844	-0-	4526	2		Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140												
11		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2		Y	-0-	-0-
12		3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2		Y	-0-	-0-
01		3689 X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2		Y	-0-	-0-
02		4032 X	2888	-0-	-1144	-0-	2888	2		Y	-0-	-0-
03		4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2		Y	-0-	-0-
*04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362												
11		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-	-0-
12		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-	-0-
01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-	-0-
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-	-0-
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-	-0-
*04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850												
11		4710 X	3770	-0-	-940	-0-	3770	2		Y	-0-	-0-
12		4867 X	2978	-0-	-1889	-0-	2978	2		Y	-0-	-0-
01		4867 X	3793	-0-	-1074	-0-	3793	2		Y	-0-	-0-
02		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-	-0-
03		1240 X	1227	-0-	-13	-0-	1227	2		Y	-0-	-0-
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	1119	-0-	-1431	-0-	1119 2			Y	-0-		-0-
12	2635 X	822	-0-	-1813	-0-	822 2			Y	-0-		-0-
01	2635 X	1155	-0-	-1480	-0-	1155 2			Y	-0-		-0-
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			Y	-0-		-0-
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			Y	-0-		-0-
*04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 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	4470 X	4333	-0-	-137	-0-	4333 2			Y	-0-		-0-
12	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	4388 2			Y	-0-		-0-
01	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441 2			Y	-0-		-0-
02	4032 X	3944	-0-	-88	-0-	3944 2			Y	-0-		-0-
03	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323 2			Y	-0-		-0-
04	4320 X	4111	-0-	-209	-0-	4111 2			Y	-0-		-0-
MCWATERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878												
11	4890 X	4511	-0-	-379	-0-	4511 2			Y	-0-		-0-
12	4929 X	4535	-0-	-394	-0-	4535 2			Y	-0-		-0-
01	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	4625 2			Y	-0-		-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			Y	-0-		-0-
03	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4633 2			Y	-0-		-0-
*04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 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	4860 X	3800	-0-	-1060	-0-	3800 2			Y	-0-		-0-
12	5022 X	3863	-0-	-1159	-0-	3863 2			Y	-0-		-0-
01	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001 2			Y	-0-		-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2			Y	-0-		-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2			Y	-0-		-0-
*04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2			Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116												
11	5070 X	4693	-0-	-377	-0-	4693 2			Y	-0-		-0-
12	5177 X	4637	-0-	-540	-0-	4637 2			Y	-0-		-0-
01	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4521 2			Y	-0-		-0-
02	4368 X	4222	-0-	-146	-0-	4222 2			Y	-0-		-0-
03	4836 X	4457	-0-	-379	-0-	4457 2			Y	-0-		-0-
04	4680 X	4225	-0-	-455	-0-	4225 2			Y	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858												
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			Y	-0-		-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2			Y	-0-		-0-
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			Y	-0-		-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			Y	-0-		-0-
03	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346 2			Y	-0-		-0-
04	2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2090 2			Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063												
11	2670 X	484	-0-	-2186	-0-	484 2			N	-0-		-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-		-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-		-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-				N	-0-		-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2			N	-0-		-0-
*04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5580 X	5426	-0-	-154	-0-	5426 2		Y	-0-	-0-
12		5766 X	5595	-0-	-171	-0-	5595 2		Y	-0-	-0-
01		5735 X	5514	-0-	-221	-0-	5514 2		Y	-0-	-0-
02		5096 X	4776	-0-	-320	-0-	4776 2		Y	-0-	-0-
03		5611 X	5043	-0-	-568	-0-	5043 2		Y	-0-	-0-
04		5430 X	4128	-0-	-1302	-0-	4128 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		1770 N	1346	-0-	-424	-0-	1346 2		Y	-0-	-0-
12		1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1333 2		Y	-0-	-0-
01		1984 N	1094	-0-	-890	-0-	1094 2		Y	-0-	-0-
02		1260 N	859	-0-	-401	-0-	859 2		Y	-0-	-0-
03		1333 N	991	-0-	-342	-0-	991 2		Y	-0-	-0-
04		1050 N	891	-0-	-159	-0-	891 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		4470 X	4258	-0-	-212	-0-	4258 2		N	-0-	-0-
12		4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288 2		N	-0-	-0-
01		4619 X	4392	-0-	-227	-0-	4392 2		N	-0-	-0-
02		3948 X	3832	-0-	-116	-0-	3832 2		N	-0-	-0-
03		4371 X	4258	-0-	-113	-0-	4258 2		N	-0-	-0-
04		4230 X	3963	-0-	-267	-0-	3963 2		N	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874
11		7470 X	7464	-0-	-6	-0-	7464 2		Y	-0-	-0-
12		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2		Y	-0-	-0-
01		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700 2		Y	-0-	-0-
02		6972 X	6844	-0-	-128	-0-	6844 2		Y	-0-	-0-
03		7719 X	7562	-0-	-157	-0-	7562 2		Y	-0-	-0-
04		7470 X	7243	-0-	-227	-0-	7243 2		Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942
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-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872
11		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 2		Y	-0-	-0-
12		7130 X	6852	-0-	-278	-0-	6852 2		Y	-0-	-0-
01		7130 X	7033	-0-	-97	-0-	7033 2		Y	-0-	-0-
02		6916 X	6370	-0-	-546	-0-	6370 2		Y	-0-	-0-
03		7657 X	7091	-0-	-566	-0-	7091 2		Y	-0-	-0-
04		7410 X	6861	-0-	-549	-0-	6861 2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858
11		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		Y	-0-	-0-
12		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		Y	-0-	-0-
01		3968 X	3857	-0-	-111	-0-	3857 2		Y	-0-	-0-
02		3976 X	3342	-0-	-634	-0-	3342 2		Y	-0-	-0-
03		4402 X	3609	-0-	-793	-0-	3609 2		Y	-0-	-0-
04		4260 X	4146	-0-	-114	-0-	4146 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	3525 2			Y	-0-	-0-
12		4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3650 2			Y	-0-	-0-
01		4805 X	4063	-0-	-742	-0-	4063 2			Y	-0-	-0-
02		3304 X	3211	-0-	-93	-0-	3211 2			Y	-0-	-0-
03		3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583 2			Y	-0-	-0-
04		3540 X	3507	-0-	-33	-0-	3507 2			Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386												
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		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-	-0-
03		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-	-0-
*04		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-	-0-
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160												
11		5370 X	2812	-0-	-2558	-0-	2812 2			Y	-0-	-0-
12		5549 X	3607	-0-	-1942	-0-	3607 2			Y	-0-	-0-
01		5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	4470 2			Y	-0-	-0-
02		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2			Y	-0-	-0-
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2			Y	-0-	-0-
*04		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 2			Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574												
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			Y	-0-	-0-
12		4557 X	3916	-0-	-641	-0-	3916 2			Y	-0-	-0-
01		4557 X	4213	-0-	-344	-0-	4213 2			Y	-0-	-0-
02		4228 X	2893	-0-	-1335	-0-	2893 2			Y	-0-	-0-
03		4681 X	3933	-0-	-748	-0-	3933 2			Y	-0-	-0-
04		4530 X	3943	-0-	-587	-0-	3943 2			Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808												
11		5640 X	4189	-0-	-1451	-0-	4189 2			Y	-0-	-0-
12		6045 X	4907	-0-	-1138	-0-	4907 2			Y	-0-	-0-
01		6045 X	4885	-0-	-1160	-0-	4885 2			Y	-0-	-0-
02		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2			Y	-0-	-0-
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2			Y	-0-	-0-
*04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2			Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180												
11		2610 N	2567	-0-	-43	-0-	2567 2			Y	-0-	-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2			Y	-0-	-0-
01		2604 N	2249	-0-	-355	-0-	2249 2			Y	-0-	-0-
02		2408 N	1979	-0-	-429	-0-	1979 2			Y	-0-	-0-
03		2480 N	1984	-0-	-496	-0-	1984 2			Y	-0-	-0-
04		2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1953 2			Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480												
11		6960 X	6763	-0-	-197	-0-	6763 2			Y	-0-	-0-
12		7192 X	6241	-0-	-951	-0-	6241 2			Y	-0-	-0-
01		7161 X	5846	-0-	-1315	-0-	5846 2			Y	-0-	-0-
02		6272 X	6242	-0-	-30	-0-	6242 2			Y	-0-	-0-
03		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 2			Y	-0-	-0-
*04		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	4800 X	4201	-0-	-599	-0-	4201	2		Y	-0-		-0-
12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		Y	-0-		-0-
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		Y	-0-		-0-
02	3948 X	1996	-0-	-1952	-0-	1996	2		Y	-0-		-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		Y	-0-		-0-
*04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	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	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-		-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
*04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-		-0-
12	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2		Y	-0-		-0-
01	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2		Y	-0-		-0-
02	3192 X	3025	-0-	-167	-0-	3025	2		Y	-0-		-0-
03	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	3110	2		Y	-0-		-0-
04	3420 X	3098	-0-	-322	-0-	3098	2		Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
11	5100 X	4638	-0-	-462	-0-	4638	2		Y	-0-		-0-
12	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2		Y	-0-		-0-
01	4991 X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2		Y	-0-		-0-
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		Y	-0-		-0-
03	4836 X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2		Y	-0-		-0-
04	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	2		Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
11	4950 X	4544	-0-	-406	-0-	4544	2		Y	-0-		-0-
12	5115 X	516	-0-	-4599	-0-	516	2		Y	-0-		-0-
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-		-0-
02	4424 X	643	-0-	-3781	-0-	643	2		Y	-0-		-0-
03	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	4848	2		Y	-0-		-0-
*04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	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	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2		N	-0-		80
12	3844 X	3677	-0-	-167	-0-	3500	2	177 9	N	161	191 1	50
01	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	3421	2		N	-0-		50
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-		50
03	3627 X	3225	-0-	-402	-0-	3225	2		N	-0-		50
04	3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2		N	-0-		50
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2		N	-0-		-0-
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-		-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-		-0-
02	6972 X	4594	-0-	-2378	-0-	4594	2		N	-0-		-0-
03	7719 X	5375	-0-	-2344	-0-	5375	2		N	-0-		-0-
04	7470 X	5403	-0-	-2067	-0-	5403	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2			N	-0-		-0-	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-	
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2			N	-0-		-0-	
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-		-0-	
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 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		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2			Y	-0-		-0-	
12		4588 X	3011	-0-	-1577	-0-	3011 2			Y	-0-		-0-	
01		4805 X	3035	-0-	-1770	-0-	3035 2			Y	-0-		-0-	
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2			Y	-0-		-0-	
03		4712 X	3904	-0-	-808	-0-	3904 2			Y	-0-		-0-	
04		4560 X	3716	-0-	-844	-0-	3716 2			Y	-0-		-0-	
WILBURN														
WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198														
11		6510 X	2431	-0-	-4079	-0-	2431 2			Y	-0-		-0-	
12		6727 X	2858	-0-	-3869	-0-	2858 2			Y	-0-		-0-	
01		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2			Y	-0-		-0-	
02		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2			Y	-0-		-0-	
03		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 2			Y	-0-		-0-	
*04		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105 2			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772														
11		3990 X	3723	-0-	-267	-0-	3723 2			N	-0-		-0-	
12		4061 X	3742	-0-	-319	-0-	3742 2			N	-0-		-0-	
01		4061 X	3370	-0-	-691	-0-	3370 2			N	-0-		-0-	
02		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3125 2			N	-0-		-0-	
03		3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3416 2			N	-0-		-0-	
04		3720 X	3472	-0-	-248	-0-	3472 2			N	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870														
11		8700 X	8324	-0-	-376	-0-	8324 2			Y	-0-		-0-	
12		8835 X	8507	-0-	-328	-0-	8507 2			Y	-0-		-0-	
01		8742 X	8354	-0-	-388	-0-	8354 2			Y	-0-		-0-	
02		7812 X	7477	-0-	-335	-0-	7477 2			Y	-0-		-0-	
03		8649 X	7716	-0-	-933	-0-	7716 2			Y	-0-		-0-	
04		8310 X	5081	-0-	-3229	-0-	5081 2			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612														
11		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2			Y	-0-		-0-	
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2			Y	-0-		-0-	
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			Y	-0-		-0-	
02		3360 X	2607	-0-	-753	-0-	2607 2			Y	-0-		-0-	
03		3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	2320 2			Y	-0-		-0-	
04		3600 X	2292	-0-	-1308	-0-	2292 2			Y	-0-		-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638														
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2			Y	-0-		-0-	
12		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2			Y	-0-		-0-	
01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2			Y	-0-		-0-	
02		4424 X	3796	-0-	-628	-0-	3796 2			Y	-0-		-0-	
03		4898 X	3653	-0-	-1245	-0-	3653 2			Y	-0-		-0-	
*04		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7770 X	7305	-0-	-465	-0-	7305	2		Y	-0-		-0-
12	8060 X	7343	-0-	-717	-0-	7343	2		Y	-0-		-0-
01	8060 X	6810	-0-	-1250	-0-	6810	2		Y	-0-		-0-
02	6832 X	6158	-0-	-674	-0-	6158	2		Y	-0-		-0-
03	7564 X	7293	-0-	-271	-0-	7293	2		Y	-0-		-0-
04	7320 X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		Y	-0-		-0-
12	4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2		Y	-0-		-0-
01	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2		Y	-0-		-0-
02	4424 X	4339	-0-	-85	-0-	4339	2		Y	-0-		-0-
03	4898 X	4383	-0-	-515	-0-	4383	2		Y	-0-		-0-
04	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424	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	4020 X	3800	-0-	-220	-0-	3800	2		N	-0-		-0-
12	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3946	2		N	-0-		-0-
01	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2		N	-0-		-0-
02	3556 X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2		N	-0-		-0-
03	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2		N	-0-		-0-
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
11	3358 X	2432	-0-	-926	-0-	2432	2		N	-0-		-0-
12	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
01	2728 X	1036	-0-	-1692	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
02	2464 X	741	-0-	-1723	-0-	741	2		N	-0-		-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
*04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	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	8010 X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2		Y	-0-		-0-
12	7843 X	6861	-0-	-982	-0-	6861	2		Y	-0-		-0-
01	7409 X	6736	-0-	-673	-0-	6736	2		Y	-0-		-0-
02	6328 X	5806	-0-	-522	-0-	5806	2		Y	-0-		-0-
03	7006 X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2		Y	-0-		-0-
04	6690 X	5043	-0-	-1647	-0-	5043	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630												
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		Y	-0-		-0-
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-		-0-
01	1984 X	1850	-0-	-134	-0-	1850	2		Y	-0-		-0-
02	4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2		Y	-0-		-0-
03	4681 X	1052	-0-	-3629	-0-	1052	2		Y	-0-		-0-
04	4530 X	1582	-0-	-2948	-0-	1582	2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3822	-0-	722	-0-	3822	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2725	-0-	-75	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
03	4597 X	3736	-0-	-861	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
*04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	7110 X	6521	-0-	-589	-0-	6521	2	Y	-0-		-0-
12	7223 X	6467	-0-	-756	-0-	6467	2	Y	-0-		-0-
01	7192 X	6527	-0-	-665	-0-	6527	2	Y	-0-		-0-
02	6104 X	5399	-0-	-705	-0-	5399	2	Y	-0-		-0-
03	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	6244	2	Y	-0-		-0-
04	6510 X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720											
11	5250 X	5078	-0-	-172	-0-	5078	2	Y	-0-		-0-
12	5425 X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2	Y	-0-		-0-
01	5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2	Y	-0-		-0-
02	4956 X	4344	-0-	-612	-0-	4344	2	Y	-0-		-0-
03	5363 X	3726	-0-	-1637	-0-	3726	2	Y	-0-		-0-
04	5070 X	4797	-0-	-273	-0-	4797	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	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	Y	-0-		-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	Y	-0-		-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	Y	-0-		-0-
02	4480 X	4465	-0-	-15	-0-	4465	2	Y	-0-		-0-
03	4960 X	4913	-0-	-47	-0-	4913	2	Y	-0-		-0-
*04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	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	5670 X	5296	-0-	-374	-0-	5296	2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	5262	-0-	-566	-0-	5262	2	Y	-0-		-0-
01	5766 X	5171	-0-	-595	-0-	5171	2	Y	-0-		-0-
02	4928 X	4700	-0-	-228	-0-	4700	2	Y	-0-		-0-
03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	5139	2	Y	-0-		-0-
04	5280 X	5027	-0-	-253	-0-	5027	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	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2	Y	-0-		-0-
12	5859 X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2	Y	-0-		-0-
01	5859 X	5541	-0-	-318	-0-	5541	2	Y	-0-		-0-
02	5124 X	4583	-0-	-541	-0-	4583	2	Y	-0-		-0-
03	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2	Y	-0-		-0-
04	5460 X	5265	-0-	-195	-0-	5265	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	3750 X	3003	-0-	-747	-0-	3003	2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	2	Y	-0-		-0-
01	3472 X	2511	-0-	-961	-0-	2511	2	Y	-0-		-0-
02	2884 X	2183	-0-	-701	-0-	2183	2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2	Y	-0-		-0-
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719	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	6180 X	4838	-0-	-1342	-0-	4838	2	Y	-0-		-0-
12	6138 X	3132	-0-	-3006	-0-	3132	2	Y	-0-		-0-
01	6231 X	3142	-0-	-3089	-0-	3142	2	Y	-0-		-0-
02	4480 X	3998	-0-	-482	-0-	3998	2	Y	-0-		-0-
03	4960 X	2751	-0-	-2209	-0-	2751	2	Y	-0-		-0-
04	4800 X	2451	-0-	-2349	-0-	2451	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-		-0-
12		4061 X	3835	-0-	-226	-0-	3835 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3982	-0-	-79	-0-	3982 2		N	-0-		-0-
02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-		-0-
03		3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610 2		N	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
11		5610 X	5284	-0-	-326	-0-	5284 2		Y	-0-		-0-
12		5673 X	5217	-0-	-456	-0-	5217 2		Y	-0-		-0-
01		5673 X	5400	-0-	-273	-0-	5400 2		Y	-0-		-0-
02		4872 X	4596	-0-	-276	-0-	4596 2		Y	-0-		-0-
03		5394 X	5231	-0-	-163	-0-	5231 2		Y	-0-		-0-
04		5220 X	4696	-0-	-524	-0-	4696 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		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		Y	-0-		-0-
12		5239 X	5205	-0-	-34	-0-	5205 2		Y	-0-		-0-
01		5239 X	5137	-0-	-102	-0-	5137 2		Y	-0-		-0-
02		4844 X	4688	-0-	-156	-0-	4688 2		Y	-0-		-0-
03		5363 X	5150	-0-	-213	-0-	5150 2		Y	-0-		-0-
04		5190 X	5095	-0-	-95	-0-	5095 2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
11		6240 X	5901	-0-	-339	-0-	5901 2		Y	-0-		-0-
12		6417 X	5817	-0-	-600	-0-	5817 2		Y	-0-		-0-
01		6417 X	5894	-0-	-523	-0-	5894 2		Y	-0-		-0-
02		5516 X	5323	-0-	-193	-0-	5323 2		Y	-0-		-0-
03		6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735 2		Y	-0-		-0-
04		5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477 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		5850 X	5324	-0-	-526	-0-	5324 2		Y	-0-		-0-
12		5673 X	5349	-0-	-324	-0-	5349 2		Y	-0-		-0-
01		6262 X	3357	-0-	-2905	-0-	3357 2		Y	-0-		-0-
02		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		Y	-0-		-0-
03		5332 X	4621	-0-	-711	-0-	4621 2		Y	-0-		-0-
04		5160 X	3609	-0-	-1551	-0-	3609 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		6840 X	3285	-0-	-3555	-0-	3285 2		Y	-0-		-0-
12		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		Y	-0-		-0-
01		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2		Y	-0-		-0-
02		3164 X	483	-0-	-2681	-0-	483 2		Y	-0-		-0-
03		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		Y	-0-		-0-
04		3390 X	1206	-0-	-2184	-0-	1206 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		4050 X	3420	-0-	-630	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
12		4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	3405	-0-	-749	-0-	3405 2		N	-0-		-0-
02		3192 X	3015	-0-	-177	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
03		3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4290 X	3735	-0-	-555	-0-	3735 2		N	-0-	-0-
12		4433 X	3960	-0-	-473	-0-	3960 2		N	-0-	-0-
01		4433 X	3983	-0-	-450	-0-	3983 2		N	-0-	-0-
02		3500 X	3460	-0-	-40	-0-	3460 2		N	-0-	-0-
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-	-0-
04		3750 X	3651	-0-	-99	-0-	3651 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		4140 X	3431	-0-	-709	-0-	3431 2		Y	-0-	-0-
12		3968 X	3271	-0-	-697	-0-	3271 2		Y	-0-	-0-
01		3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701 2		Y	-0-	-0-
02		3332 X	2749	-0-	-583	-0-	2749 2		Y	-0-	-0-
03		3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279 2		Y	-0-	-0-
04		3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3069 2		Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911											
11		9030 X	8380	-0-	-650	-0-	8380 2		Y	-0-	-0-
12		9207 X	8767	-0-	-440	-0-	8767 2		Y	-0-	-0-
01		9083 X	8641	-0-	-442	-0-	8641 2		Y	-0-	-0-
02		8120 X	7744	-0-	-376	-0-	7744 2		Y	-0-	-0-
03		8773 X	8295	-0-	-478	-0-	8295 2		Y	-0-	-0-
04		8490 X	8081	-0-	-409	-0-	8081 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		6420 X	6008	-0-	-412	-0-	6008 2		Y	-0-	-0-
12		6603 X	6164	-0-	-439	-0-	6164 2		Y	-0-	-0-
01		6448 X	6144	-0-	-304	-0-	6144 2		Y	-0-	-0-
02		5600 X	5449	-0-	-151	-0-	5449 2		Y	-0-	-0-
03		6200 X	6032	-0-	-168	-0-	6032 2		Y	-0-	-0-
04		6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5790 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		2280 X	1664	-0-	-616	-0-	1664 2		Y	-0-	-0-
12		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-	-0-
01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		Y	-0-	-0-
02		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2		Y	-0-	-0-
03		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 2		Y	-0-	-0-
*04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		Y	-0-	-0-
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492											
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-	-0-
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-	-0-
02		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-	-0-
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-
04		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799 2		N	-0-	-0-
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979											
11		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2		Y	-0-	-0-
12		3658 X	2360	-0-	-1298	-0-	2360 2		Y	-0-	-0-
01		3658 X	3308	-0-	-350	-0-	3308 2		Y	-0-	-0-
02		4564 X	3774	-0-	-790	-0-	3774 2		Y	-0-	-0-
03		5053 X	1851	-0-	-3202	-0-	1851 2		Y	-0-	-0-
04		4890 X	3169	-0-	-1721	-0-	3169 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 #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
12	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2		N	-0-		-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
04	2430 N	1369	-0-	-1061	-0-	1369	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	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		Y	-0-		-0-
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-		-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		Y	-0-		-0-
02	5404 X	3731	-0-	-1673	-0-	3731	2		Y	-0-		-0-
03	5983 X	3491	-0-	-2492	-0-	3491	2		Y	-0-		-0-
04	5790 X	3377	-0-	-2413	-0-	3377	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		Y	-0-		-0-
12	5611 X	3935	-0-	-1676	-0-	3935	2		Y	-0-		-0-
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		Y	-0-		-0-
02	6160 X	4702	-0-	-1458	-0-	4702	2		Y	-0-		-0-
03	6820 X	5681	-0-	-1139	-0-	5681	2		Y	-0-		-0-
04	6600 X	4990	-0-	-1610	-0-	4990	2		Y	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
11	5370 X	5141	-0-	-229	-0-	5141	2		Y	-0-		-0-
12	5580 X	5217	-0-	-363	-0-	5217	2		Y	-0-		-0-
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		Y	-0-		-0-
02	4816 X	4783	-0-	-33	-0-	4783	2		Y	-0-		-0-
03	5332 X	4675	-0-	-657	-0-	4675	2		Y	-0-		-0-
04	5160 X	4548	-0-	-612	-0-	4548	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	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1419	-0-	-379	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-		-0-
*04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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	7560 X	6963	-0-	-597	-0-	6963	2		Y	-0-		-0-
12	7564 X	7161	-0-	-403	-0-	7161	2		Y	-0-		-0-
01	7564 X	7171	-0-	-393	-0-	7171	2		Y	-0-		-0-
02	6580 X	6152	-0-	-428	-0-	6152	2		Y	-0-		-0-
03	7285 X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2		Y	-0-		-0-
04	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	6806	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	3930 X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2		Y	-0-		-0-
12	4278 X	4112	-0-	-166	-0-	4112	2		Y	-0-		-0-
01	4526 X	3950	-0-	-576	-0-	3950	2		Y	-0-		-0-
02	3584 X	3410	-0-	-174	-0-	3410	2		Y	-0-		-0-
03	3968 X	3890	-0-	-78	-0-	3890	2		Y	-0-		-0-
04	3840 X	3197	-0-	-643	-0-	3197	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BELL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		3990 X	3714	-0-	-276	-0-	3714 2			N	-0-		-0-	
12		4123 X	3290	-0-	-833	-0-	3290 2			N	-0-		-0-	
01		4092 X	3688	-0-	-404	-0-	3688 2			N	-0-		-0-	
02		3612 X	3056	-0-	-556	-0-	3056 2			N	-0-		-0-	
03		3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3556 2			N	-0-		-0-	
04		3720 X	3297	-0-	-423	-0-	3297 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		6000 X	5089	-0-	-911	-0-	5089 2			Y	-0-		-0-	
12		6200 X	4683	-0-	-1517	-0-	4683 2			Y	-0-		-0-	
01		6200 X	4798	-0-	-1402	-0-	4798 2			Y	-0-		-0-	
02		4788 X	4061	-0-	-727	-0-	4061 2			Y	-0-		-0-	
03		5270 X	4368	-0-	-902	-0-	4368 2			Y	-0-		-0-	
04		5100 X	4936	-0-	-164	-0-	4936 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		7080 X	6394	-0-	-686	-0-	6394 2			Y	-0-		-0-	
12		7316 X	6884	-0-	-432	-0-	6884 2			Y	-0-		-0-	
01		7316 X	1390	-0-	-5926	-0-	1390 2			Y	-0-		-0-	
02		5992 X	1013	-0-	-4979	-0-	1013 2			Y	-0-		-0-	
03		6634 X	620	-0-	-6014	-0-	620 2			Y	-0-		-0-	
04		6420 X	1750	-0-	-4670	-0-	1750 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		5730 X	5219	-0-	-511	-0-	5219 2			Y	-0-		-0-	
12		5890 X	5326	-0-	-564	-0-	5326 2			Y	-0-		-0-	
01		5611 X	5050	-0-	-561	-0-	5050 2			Y	-0-		-0-	
02		4900 X	4770	-0-	-130	-0-	4770 2			Y	-0-		-0-	
03		5394 X	5133	-0-	-261	-0-	5133 2			Y	-0-		-0-	
04		5220 X	4976	-0-	-244	-0-	4976 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		5550 X	5331	-0-	-219	-0-	5331 2			Y	-0-		-0-	
12		5642 X	5139	-0-	-503	-0-	5139 2			Y	-0-		-0-	
01		5642 X	5134	-0-	-508	-0-	5134 2			Y	-0-		-0-	
02		4984 X	4813	-0-	-171	-0-	4813 2			Y	-0-		-0-	
03		5518 X	5387	-0-	-131	-0-	5387 2			Y	-0-		-0-	
04		5340 X	4867	-0-	-473	-0-	4867 2			Y	-0-		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
11		6030 X	5670	-0-	-360	-0-	5670 2			Y	-0-		-0-	
12		6231 X	933	-0-	-5298	-0-	933 2			Y	-0-		-0-	
01		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673 2			Y	-0-		-0-	
02		5208 X	4794	-0-	-414	-0-	4794 2			Y	-0-		-0-	
03		5766 X	5727	-0-	-39	-0-	5727 2			Y	-0-		-0-	
*04		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 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		2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1906 2			N	-0-		-0-	
12		2046 N	1915	-0-	-131	-0-	1915 2			N	-0-		-0-	
01		2015 N	1902	-0-	-113	-0-	1902 2			N	-0-		-0-	
02		1792 N	1693	-0-	-99	-0-	1693 2			N	-0-		-0-	
03		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799 2			N	-0-		-0-	
04		1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470 X	3308	-0-	-1162	-0-	3308	2	Y	-0-			-0-
12	4619 X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	3401	2	Y	-0-			-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	Y	-0-			-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	Y	-0-			-0-
*04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	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	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	Y	-0-			-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2844	-0-	-40	-0-	2844	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2	Y	-0-			-0-
*04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776												
11	4380 X	3986	-0-	-394	-0-	3986	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	3572	-0-	-152	-0-	3572	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2	Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
11	4200 X	4032	-0-	-168	-0-	4032	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	4095	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2	N	-0-			-0-
02	3752 X	3423	-0-	-329	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3420	-0-	-734	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
11	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	5290	2	N	-0-			-0-
12	5611 X	5481	-0-	-130	-0-	5481	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	5330	-0-	-281	-0-	5330	2	N	-0-			-0-
02	5068 X	4852	-0-	-216	-0-	4852	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5310	-0-	-301	-0-	5310	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	5151	-0-	-159	-0-	5151	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	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2	N	-0-			-0-
01	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	6075	-0-	-309	-0-	6075	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2	N	-0-			-0-
04	6840 X	6195	-0-	-645	-0-	6195	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	7320 X	6925	-0-	-395	-0-	6925	2	Y	-0-			-0-
12	7533 X	7173	-0-	-360	-0-	7173	2	Y	-0-			-0-
01	7471 X	7181	-0-	-290	-0-	7181	2	Y	-0-			-0-
02	6580 X	6514	-0-	-66	-0-	6514	2	Y	-0-			-0-
03	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2	Y	-0-			-0-
04	6960 X	5838	-0-	-1122	-0-	5838	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											
XTO ENERGY INC.											
HUDSON "B" GAS UNIT											
WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3960 X	3895	-0-	-65	-0-	3895 2		Y	-0-	-0-
12		4123 X	3994	-0-	-129	-0-	3994 2		Y	-0-	-0-
01		4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936 2		Y	-0-	-0-
02		3640 X	3490	-0-	-150	-0-	3490 2		Y	-0-	-0-
03		4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3743 2		Y	-0-	-0-
04		3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3648 2		Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT											
WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125											
11		4050 X	2645	-0-	-1405	-0-	2645 2		Y	-0-	-0-
12		3875 X	2499	-0-	-1376	-0-	2499 2		Y	-0-	-0-
01		3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565 2		Y	-0-	-0-
02		2548 X	2179	-0-	-369	-0-	2179 2		Y	-0-	-0-
03		2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583 2		Y	-0-	-0-
04		2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2409 2		Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT											
WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551											
11		4830 X	3976	-0-	-854	-0-	3976 2		N	-0-	-0-
12		4929 X	3969	-0-	-960	-0-	3969 2		N	-0-	-0-
01		4278 X	3981	-0-	-297	-0-	3981 2		N	-0-	-0-
02		3696 X	3547	-0-	-149	-0-	3547 2		N	-0-	-0-
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 2		N	-0-	-0-
*04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		N	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL											
WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492											
11		4740 X	3895	-0-	-845	-0-	3895 2		Y	-0-	-0-
12		4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073 2		Y	-0-	-0-
01		4433 X	4007	-0-	-426	-0-	4007 2		Y	-0-	-0-
02		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		Y	-0-	-0-
03		4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898 2		Y	-0-	-0-
04		3900 X	3762	-0-	-138	-0-	3762 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT											
WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424											
11		5490 X	5177	-0-	-313	-0-	5177 2		Y	-0-	-0-
12		5673 X	3670	-0-	-2003	-0-	3670 2		Y	-0-	-0-
01		5611 X	4132	-0-	-1479	-0-	4132 2		Y	-0-	-0-
02		4760 X	4736	-0-	-24	-0-	4736 2		Y	-0-	-0-
03		5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785 2		Y	-0-	-0-
04		5100 X	3415	-0-	-1685	-0-	3415 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT											
WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496											
11		5820 X	5056	-0-	-764	-0-	5056 2		Y	-0-	-0-
12		6014 X	3857	-0-	-2157	-0-	3857 2		Y	-0-	-0-
01		5642 X	5138	-0-	-504	-0-	5138 2		Y	-0-	-0-
02		4760 X	4329	-0-	-431	-0-	4329 2		Y	-0-	-0-
03		5270 X	4574	-0-	-696	-0-	4574 2		Y	-0-	-0-
*04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1											
WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791											
11		5820 X	5612	-0-	-208	-0-	5612 2		Y	-0-	-0-
12		6014 X	5853	-0-	-161	-0-	5853 2		Y	-0-	-0-
01		6014 X	5605	-0-	-409	-0-	5605 2		Y	-0-	-0-
02		5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775 2		Y	-0-	-0-
03		5828 X	5347	-0-	-481	-0-	5347 2		Y	-0-	-0-
04		5640 X	4651	-0-	-989	-0-	4651 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
11	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-
12	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	4482	2		Y	-0-			-0-
01	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2		Y	-0-			-0-
02	4312	X	4125	-0-	-187	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
03	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
04	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	4142	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	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		Y	-0-			-0-
12	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2		Y	-0-			-0-
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		Y	-0-			-0-
02	5096	X	5030	-0-	-66	-0-	5030	2		Y	-0-			-0-
03	5642	X	5548	-0-	-94	-0-	5548	2		Y	-0-			-0-
04	5460	X	4667	-0-	-793	-0-	4667	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	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
12	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2548	2		Y	-0-			-0-
02	2408	N	2191	-0-	-217	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
04	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	2120	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	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
12	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
01	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
02	2352	N	2286	-0-	-66	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3052	-0-	52	-0-	3052	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	6030	X	5819	-0-	-211	-0-	5819	2		Y	-0-			-0-
12	6138	X	5783	-0-	-355	-0-	5783	2		Y	-0-			-0-
01	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5779	2		Y	-0-			-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2		Y	-0-			-0-
04	5790	X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2		Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860														
11	5520	X	4600	-0-	-920	-0-	4600	2		Y	-0-			-0-
12	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
01	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-
02	4284	X	3749	-0-	-535	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
03	4743	X	2472	-0-	-2271	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
04	4590	X	2812	-0-	-1778	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4620 X	4240	-0-	-380	-0-	4240 2		N	-0-	61
12		4774 X	4088	-0-	-686	-0-	4088 2		N	-0-	61
01		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257 2		N	-0-	61
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-	61
03		4247 X	4017	-0-	-230	-0-	4017 2		N	-0-	61
04		4110 X	3943	-0-	-167	-0-	3943 2		N	-0-	61
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863											
11		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 2		Y	-0-	-0-
12		5890 X	5839	-0-	-51	-0-	5839 2		Y	-0-	-0-
01		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2		Y	-0-	-0-
02		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		Y	-0-	-0-
03		6014 X	5866	-0-	-148	-0-	5866 2		Y	-0-	-0-
*04		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2		Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853											
11		3990 X	3925	-0-	-65	-0-	3925 2		Y	-0-	-0-
12		4061 X	3930	-0-	-131	-0-	3930 2		Y	-0-	-0-
01		4061 X	3929	-0-	-132	-0-	3929 2		Y	-0-	-0-
02		3668 X	3499	-0-	-169	-0-	3499 2		Y	-0-	-0-
03		4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811 2		Y	-0-	-0-
04		3930 X	3618	-0-	-312	-0-	3618 2		Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751											
11		3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092 2		N	-0-	-0-
12		3224 X	2942	-0-	-282	-0-	2942 2		N	-0-	-0-
01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-	-0-
02		2884 X	2541	-0-	-343	-0-	2541 2		N	-0-	-0-
03		3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2842 2		N	-0-	-0-
04		3090 X	2871	-0-	-219	-0-	2871 2		N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401											
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		Y	-0-	-0-
12		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		Y	-0-	-0-
01		3503 X	2841	-0-	-662	-0-	2841 2		Y	-0-	-0-
02		3780 X	2269	-0-	-1511	-0-	2269 2		Y	-0-	-0-
03		4371 X	2425	-0-	-1946	-0-	2425 2		Y	-0-	-0-
*04		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 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											
11		3000 N	3882	-0-	882	882	3882 2		Y	-0-	-0-
12		4877 X	3995	-0-	-882	-0-	3995 2		Y	-0-	-0-
01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		Y	-0-	-0-
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		Y	-0-	-0-
03		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-	-0-
04		3870 X	2305	-0-	-1565	-0-	2305 2		Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902											
11		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-	-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		Y	-0-	-0-
01		2728 N	2657	-0-	-71	-0-	2657 2		Y	-0-	-0-
02		2408 N	2271	-0-	-137	-0-	2271 2		Y	-0-	-0-
03		2697 N	2258	-0-	-439	-0-	2258 2		Y	-0-	-0-
04		2580 N	2450	-0-	-130	-0-	2450 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9960 X	7795	-0-	-2165	-0-	7795	2		Y	-0-		-0-
12	9889 X	8828	-0-	-1061	-0-	8828	2		Y	-0-		-0-
01	9672 X	9423	-0-	-249	-0-	9423	2		Y	-0-		-0-
02	7420 X	4765	-0-	-2655	-0-	4765	2		Y	-0-		-0-
03	8215 X	4962	-0-	-3253	-0-	4962	2		Y	-0-		-0-
04	7950 X	2075	-0-	-5875	-0-	2075	2		Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
11	4080 X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2		N	-0-		-0-
12	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2		N	-0-		-0-
01	4278 X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2		N	-0-		-0-
02	3696 X	3483	-0-	-213	-0-	3483	2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2		N	-0-		-0-
04	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603	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												
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		Y	-0-		-0-
12	4495 X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2		Y	-0-		-0-
01	4464 X	4356	-0-	-108	-0-	4356	2		Y	-0-		-0-
02	4116 X	3836	-0-	-280	-0-	3836	2		Y	-0-		-0-
03	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2		Y	-0-		-0-
04	4410 X	4062	-0-	-348	-0-	4062	2		Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-		-0-
12	2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2		N	-0-		-0-
01	2821 N	2225	-0-	-596	-0-	2225	2		N	-0-		-0-
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-		-0-
03	2790 N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2		N	-0-		-0-
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
11	5100 X	4127	-0-	-973	-0-	4127	2		Y	-0-		-0-
12	4712 X	4424	-0-	-288	-0-	4424	2		Y	-0-		-0-
01	4681 X	3935	-0-	-746	-0-	3935	2		Y	-0-		-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		Y	-0-		-0-
03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	3854	2		Y	-0-		-0-
04	4050 X	3480	-0-	-570	-0-	3480	2		Y	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		Y	-0-		-0-
12	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2		Y	-0-		-0-
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		Y	-0-		-0-
02	6832 X	5946	-0-	-886	-0-	5946	2		Y	-0-		-0-
03	7564 X	6263	-0-	-1301	-0-	6263	2		Y	-0-		-0-
04	7320 X	6022	-0-	-1298	-0-	6022	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2		Y	-0-		-0-
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		Y	-0-		-0-
01	5394 X	5102	-0-	-292	-0-	5102	2		Y	-0-		-0-
02	4956 X	4111	-0-	-845	-0-	4111	2		Y	-0-		-0-
03	5487 X	4739	-0-	-748	-0-	4739	2		Y	-0-		-0-
04	5310 X	4834	-0-	-476	-0-	4834	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 #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3900 X	2764	-0-	-1136	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
12		4030 X	3834	-0-	-196	-0-	3834 2		N	-0-		-0-
01		4030 X	3792	-0-	-238	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
02		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-		-0-
03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-		-0-
*04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 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		10800 X	7303	-0-	-3497	-0-	7303 2		Y	-0-		-0-
12		7812 X	7415	-0-	-397	-0-	7415 2		Y	-0-		-0-
01		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234 2		Y	-0-		-0-
02		6888 X	6838	-0-	-50	-0-	6838 2		Y	-0-		-0-
03		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677 2		Y	-0-		-0-
04		7380 X	7151	-0-	-229	-0-	7151 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		2880 X	2806	-0-	-74	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
01		2883 X	2137	-0-	-746	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2884	-0-	84	84	2884 2		N	-0-		-0-
03		3016 N	2932	-0-	-84	-0-	2932 2		N	-0-		-0-
*04		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		40
12		1798 N	1022	-0-	-776	-0-	1022 2		N	-0-		40
01		1240 N	645	-0-	-595	-0-	645 2		N	-0-		40
02		1260 N	433	-0-	-827	-0-	433 2		N	-0-		40
03		1023 N	446	-0-	-577	-0-	446 2		N	-0-		40
*04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		40
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
11		3360 X	3083	-0-	-277	-0-	3083 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	3117	-0-	-355	-0-	3117 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	2967	-0-	-505	-0-	2967 2		Y	-0-		-0-
02		2856 X	2733	-0-	-123	-0-	2733 2		Y	-0-		-0-
03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		Y	-0-		-0-
04		3060 X	3013	-0-	-47	-0-	3013 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		6240 X	6169	-0-	-71	-0-	6169 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	6295	-0-	-153	-0-	6295 2		N	-0-		-0-
01		6448 X	5811	-0-	-637	-0-	5811 2		N	-0-		-0-
02		5768 X	5660	-0-	-108	-0-	5660 2		N	-0-		-0-
03		6386 X	6219	-0-	-167	-0-	6219 2		N	-0-		-0-
04		6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5729 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		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-		-0-
12		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879 2		N	-0-		-0-
02		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-		-0-
03		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2		N	-0-		-0-
*04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2		Y	-0-		-0-
12		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2		Y	-0-		-0-
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		Y	-0-		-0-
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		Y	-0-		-0-
03		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		Y	-0-		-0-
04		4080 X	3341	-0-	-739	-0-	3341 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		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-		80
12		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-		80
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-		80
02		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		N	-0-		80
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-		80
*04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-		80
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624												
11		5040 X	4551	-0-	-489	-0-	4551 2		Y	-0-		-0-
12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		Y	-0-		-0-
01		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731 2		Y	-0-		-0-
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		Y	-0-		-0-
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		Y	-0-		-0-
*04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 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		1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1752	-0-	-232	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 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		6930 X	5902	-0-	-1028	-0-	5902 2		Y	-0-		-0-
12		6944 X	5869	-0-	-1075	-0-	5869 2		Y	-0-		-0-
01		6789 X	5715	-0-	-1074	-0-	5715 2		Y	-0-		-0-
02		5488 X	4890	-0-	-598	-0-	4890 2		Y	-0-		-0-
03		6076 X	5269	-0-	-807	-0-	5269 2		Y	-0-		-0-
04		5880 X	5028	-0-	-852	-0-	5028 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		9270 X	8060	-0-	-1210	-0-	8060 2		Y	-0-		-0-
12		9579 X	5538	-0-	-4041	-0-	5538 2		Y	-0-		-0-
01		11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	11045 2		Y	-0-		-0-
02		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2		Y	-0-		-0-
03		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138 2		Y	-0-		-0-
*04		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 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		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2		N	-0-		-0-
12		6758 X	6417	-0-	-341	-0-	6417 2		N	-0-		-0-
01		7068 X	6402	-0-	-666	-0-	6402 2		N	-0-		-0-
02		6048 X	5552	-0-	-496	-0-	5552 2		N	-0-		-0-
03		6696 X	5433	-0-	-1263	-0-	5433 2		N	-0-		-0-
04		6450 X	5317	-0-	-1133	-0-	5317 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6750 X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2		N	-0-		-0-
12	6975 X	6779	-0-	-196	-0-	6779	2		N	-0-		-0-
01	6975 X	6666	-0-	-309	-0-	6666	2		N	-0-		-0-
02	6188 X	5752	-0-	-436	-0-	5752	2		N	-0-		-0-
03	6851 X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2		N	-0-		-0-
04	6630 X	6276	-0-	-354	-0-	6276	2		N	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
11	5670 X	5639	-0-	-31	-0-	5639	2		N	-0-		-0-
12	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2		N	-0-		-0-
01	5859 X	5751	-0-	-108	-0-	5751	2		N	-0-		-0-
02	5264 X	5149	-0-	-115	-0-	5149	2		N	-0-		-0-
03	5828 X	5091	-0-	-737	-0-	5091	2		N	-0-		-0-
04	5640 X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2		N	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
11	3420 X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2		Y	-0-		-0-
12	3906 X	2341	-0-	-1565	-0-	2341	2		Y	-0-		-0-
01	3906 X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	2		Y	-0-		-0-
02	2632 X	1937	-0-	-695	-0-	1937	2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-		-0-
*04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	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	3990 X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2		N	-0-		152
12	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2		N	-0-		152
01	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2		N	-0-		152
02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	3502	2		N	-0-		152
03	3968 X	3940	-0-	-28	-0-	3940	2		N	-0-		152
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3570	2		N	-0-		152
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		Y	-0-		-0-
12	5518 X	5406	-0-	-112	-0-	5406	2		Y	-0-		-0-
01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		Y	-0-		-0-
02	5460 X	4551	-0-	-909	-0-	4551	2		Y	-0-		-0-
03	6045 X	5365	-0-	-680	-0-	5365	2		Y	-0-		-0-
04	5850 X	4508	-0-	-1342	-0-	4508	2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-		-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-		-0-
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-		-0-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
03	2728 X	2695	-0-	-33	-0-	2695	2		N	-0-		-0-
*04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
11	4980 X	4761	-0-	-219	-0-	4761	2		Y	-0-		-0-
12	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4850	2		Y	-0-		-0-
01	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2		Y	-0-		-0-
02	4480 X	4244	-0-	-236	-0-	4244	2		Y	-0-		-0-
03	4960 X	4696	-0-	-264	-0-	4696	2		Y	-0-		-0-
04	4770 X	4493	-0-	-277	-0-	4493	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	8100 X	7392 -0-	-708 -0-	7392 2	N	-0-						-0-
12	8184 X	7523 -0-	-661 -0-	7523 2	N	-0-						-0-
01	7874 X	7436 -0-	-438 -0-	7436 2	N	-0-						-0-
02	6860 X	6604 -0-	-256 -0-	6604 2	N	-0-						-0-
03	7595 X	7214 -0-	-381 -0-	7214 2	N	-0-						-0-
04	7350 X	6865 -0-	-485 -0-	6865 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	7354 X	7354 -0-	-0- -0-	7354 2	Y	-0-						-0-
12	7905 X	7033 -0-	-872 -0-	7033 2	Y	-0-						-0-
01	7905 X	6433 -0-	-1472 -0-	6433 2	Y	-0-						-0-
02	6468 X	6024 -0-	-444 -0-	6024 2	Y	-0-						-0-
03	7161 X	6575 -0-	-586 -0-	6575 2	Y	-0-						-0-
04	6930 X	6225 -0-	-705 -0-	6225 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	900 N	619 -0-	-281 -0-	619 2	Y	-0-						-0-
12	868 N	587 -0-	-281 -0-	587 2	Y	-0-						-0-
01	837 N	547 -0-	-290 -0-	547 2	Y	-0-						-0-
02	476 N	404 -0-	-72 -0-	404 2	Y	-0-						-0-
03	527 N	354 -0-	-173 -0-	354 2	Y	-0-						-0-
*04	591 N	591 -0-	-0- -0-	591 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	7080 X	7035 -0-	-45 -0-	7035 2	N	-0-						-0-
12	7254 X	7101 -0-	-153 -0-	7101 2	N	-0-						-0-
01	7316 X	6883 -0-	-433 -0-	6883 2	N	-0-						-0-
02	6552 X	6118 -0-	-434 -0-	6118 2	N	-0-						-0-
03	7254 X	6628 -0-	-626 -0-	6628 2	N	-0-						-0-
04	7020 X	6132 -0-	-888 -0-	6132 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	7489 X	7489 -0-	-0- -0-	7489 2	Y	-0-						-0-
12	7316 X	6568 -0-	-748 -0-	6568 2	Y	-0-						-0-
01	7316 X	6970 -0-	-346 -0-	6970 2	Y	-0-						-0-
02	6804 X	6102 -0-	-702 -0-	6102 2	Y	-0-						-0-
03	7533 X	6619 -0-	-914 -0-	6619 2	Y	-0-						-0-
04	7290 X	5891 -0-	-1399 -0-	5891 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	5614 X	5614 -0-	-0- -0-	5614 2	N	-0-						-0-
12	5045 X	5045 -0-	-0- -0-	5045 2	N	-0-						-0-
01	4929 X	4176 -0-	-753 -0-	4176 2	N	-0-						-0-
02	5180 X	3677 -0-	-1503 -0-	3677 2	N	-0-						-0-
03	5735 X	3851 -0-	-1884 -0-	3851 2	N	-0-						-0-
04	5550 X	3813 -0-	-1737 -0-	3813 2	N	-0-						-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
11	3451 X	3451 -0-	-0- -0-	3451 2	Y	-0-						-0-
12	3906 X	3372 -0-	-534 -0-	3372 2	Y	-0-						-0-
01	3906 X	3187 -0-	-719 -0-	3187 2	Y	-0-						-0-
02	3164 X	2998 -0-	-166 -0-	2998 2	Y	-0-						-0-
03	3503 X	3160 -0-	-343 -0-	3160 2	Y	-0-						-0-
04	3390 X	3151 -0-	-239 -0-	3151 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2	Y	-0-			-0-	
12	3565 X	711	-0-	-2854	-0-	711 2	Y	-0-			-0-	
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	Y	-0-			-0-	
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	Y	-0-			-0-	
03	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	3514 2	Y	-0-			-0-	
04	3900 X	2793	-0-	-1107	-0-	2793 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												
11	5400 X	5343	-0-	-57	-0-	5343 2	N	-0-			-0-	
12	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329 2	N	-0-			-0-	
01	5363 X	5161	-0-	-202	-0-	5161 2	N	-0-			-0-	
02	4900 X	4713	-0-	-187	-0-	4713 2	N	-0-			-0-	
03	5425 X	4653	-0-	-772	-0-	4653 2	N	-0-			-0-	
04	5250 X	4840	-0-	-410	-0-	4840 2	N	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
11	5520 X	3494	-0-	-2026	-0-	3494 2	Y	-0-			-0-	
12	5704 X	3527	-0-	-2177	-0-	3527 2	Y	-0-			-0-	
01	4991 X	3817	-0-	-1174	-0-	3817 2	Y	-0-			-0-	
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2	Y	-0-			-0-	
03	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475 2	Y	-0-			-0-	
04	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207 2	Y	-0-			-0-	
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
11	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3411 2	Y	-0-			-0-	
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	Y	-0-			-0-	
01	3999 X	3978	-0-	-21	-0-	3978 2	Y	-0-			-0-	
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	Y	-0-			-0-	
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2	Y	-0-			-0-	
04	3540 X	3524	-0-	-16	-0-	3524 2	Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-			46	
12	1302 X	959	-0-	-343	-0-	959 2	N	-0-			46	
01	3937 X	1253	-0-	-2684	-0-	1253 2	N	-0-			46	
02	2660 X	2194	-0-	-466	-0-	2194 2	N	-0-			46	
03	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	1329 2	N	-0-			46	
04	2850 X	2012	-0-	-838	-0-	2012 2	N	-0-			46	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
11	6060 X	5371	-0-	-689	-0-	5371 2	Y	-0-			-0-	
12	6169 X	5894	-0-	-275	-0-	5894 2	Y	-0-			-0-	
01	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	5670 2	Y	-0-			-0-	
02	5096 X	4906	-0-	-190	-0-	4906 2	Y	-0-			-0-	
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2	Y	-0-			-0-	
04	5460 X	4660	-0-	-800	-0-	4660 2	Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580												
11	7020 X	6347	-0-	-673	-0-	6347 2	N	-0-			-0-	
12	7161 X	5920	-0-	-1241	-0-	5920 2	N	-0-			-0-	
01	6262 X	5730	-0-	-532	-0-	5730 2	N	-0-			-0-	
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2	N	-0-			-0-	
03	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 2	N	-0-			-0-	
*04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
12		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	1520	-0-	-681	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
*04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 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		9060 X	8910	-0-	-150	-0-	8910 2		Y	-0-		-0-
12		8773 X	8086	-0-	-687	-0-	8086 2		Y	-0-		-0-
01		8773 X	7085	-0-	-1688	-0-	7085 2		Y	-0-		-0-
02		8036 X	7023	-0-	-1013	-0-	7023 2		Y	-0-		-0-
03		8897 X	2917	-0-	-5980	-0-	2917 2		Y	-0-		-0-
04		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622												
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
11		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2		Y	-0-		-0-
12		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658 2		Y	-0-		-0-
01		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2		Y	-0-		-0-
02		7196 X	5035	-0-	-2161	-0-	5035 2		Y	-0-		-0-
03		7967 X	5273	-0-	-2694	-0-	5273 2		Y	-0-		-0-
*04		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706 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		4410 X	1741	-0-	-2669	-0-	1741 2		Y	-0-		-0-
12		3441 X	2912	-0-	-529	-0-	2912 2		Y	-0-		-0-
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-		-0-
02		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-		-0-
03		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		Y	-0-		-0-
*04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 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		4980 X	4570	-0-	-410	-0-	4570 2		Y	-0-		-0-
12		5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4671 2		Y	-0-		-0-
01		4960 X	4497	-0-	-463	-0-	4497 2		Y	-0-		-0-
02		4284 X	4058	-0-	-226	-0-	4058 2		Y	-0-		-0-
03		4743 X	4296	-0-	-447	-0-	4296 2		Y	-0-		-0-
04		4560 X	3974	-0-	-586	-0-	3974 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		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
12		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-		-0-
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
*04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	484	-0-	-386	-0-	484 2			Y	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			Y	-0-			-0-
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	320 2			Y	-0-			-0-
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	228 2			Y	-0-			-0-
03	496 N	211	-0-	-285	-0-	211 2			Y	-0-			-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 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	4530 X	4193	-0-	-337	-0-	4193 2			Y	-0-			-0-
12	4588 X	4289	-0-	-299	-0-	4289 2			Y	-0-			-0-
01	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4166 2			Y	-0-			-0-
02	4004 X	3885	-0-	-119	-0-	3885 2			Y	-0-			-0-
03	4402 X	4237	-0-	-165	-0-	4237 2			Y	-0-			-0-
04	4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4187 2			Y	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385													
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2			N	-0-			-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2			N	-0-			-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2			N	-0-			-0-
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			N	-0-			-0-
03	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349 2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2466	-0-	-144	-0-	2466 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	5370 X	1784	-0-	-3586	-0-	1784 2			N	-0-			127
12	5549 X	5121	-0-	-428	-0-	5121 2			N	-0-			127
01	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 2			N	-0-			127
02	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204 2			N	-0-			127
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 2			N	-0-			127
*04	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824 2			N	-0-			127
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769													
11	6210 X	5846	-0-	-364	-0-	5846 2			N	-0-			70
12	6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	5253 2			N	-0-			70
01	5983 X	5005	-0-	-978	-0-	5005 2			N	-0-			70
02	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2			N	-0-			70
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2			N	-0-			70
*04	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 2			N	-0-			70
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676													
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2			Y	-0-			-0-
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2			Y	-0-			-0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2			Y	-0-			-0-
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2			Y	-0-			-0-
03	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4364 2			Y	-0-			-0-
04	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142 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	3360 X	3347	-0-	-13	-0-	3347 2			Y	-0-			-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			Y	-0-			-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2			Y	-0-			-0-
02	3080 X	2992	-0-	-88	-0-	2992 2			Y	-0-			-0-
03	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3287 2			Y	-0-			-0-
04	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	3282 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE								
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	Y	-0-			8
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	Y	-0-			8
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	Y	-0-			8
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	Y	-0-			8
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	Y	52	47	1	13
04	3960 X	3773	-0-	-187	-0-	3773	2	Y	-0-			13
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818												
11	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4279	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	4011	-0-	-49	-0-	4011	2	Y	-0-			-0-
03	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	4325	2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	3758	-0-	-592	-0-	3758	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511												
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	Y	-0-			-0-
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	3664	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3161	-0-	-283	-0-	3161	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	3012	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	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	Y	-0-			-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	Y	-0-			-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	Y	-0-			-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	Y	-0-			-0-
03	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2	Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2	Y	-0-			-0-
01	5642 X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2	Y	-0-			-0-
02	5600 X	5175	-0-	-425	-0-	5175	2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	4957	-0-	-1043	-0-	4957	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
11	7710 X	7316	-0-	-394	-0-	7316	2	Y	-0-			-0-
12	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2	Y	-0-			-0-
01	7967 X	7076	-0-	-891	-0-	7076	2	Y	-0-			-0-
02	6776 X	6272	-0-	-504	-0-	6272	2	Y	-0-			-0-
03	7502 X	6742	-0-	-760	-0-	6742	2	Y	-0-			-0-
04	7260 X	6281	-0-	-979	-0-	6281	2	Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
11	2460 X	1200	-0-	-1260	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
01	1333 X	1325	-0-	-8	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
02	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-	-0-
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-	-0-
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-	-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-	-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-	-0-
*04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178												
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			Y	-0-	-0-
12	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-	-0-
01	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-	-0-
02	8204 X	5653	-0-	-2551	-0-	5653	2			Y	-0-	-0-
03	9083 X	3157	-0-	-5926	-0-	3157	2			Y	-0-	-0-
04	8790 X	69	-0-	-8721	-0-	69	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	6750 X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			N	-0-	-0-
12	6975 X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			N	-0-	-0-
01	7130 X	6256	-0-	-874	-0-	6256	2			N	-0-	-0-
02	6216 X	5523	-0-	-693	-0-	5523	2			N	-0-	-0-
03	6882 X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-	-0-
*04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	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	7620 X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-	-0-
12	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-	-0-
01	7750 X	6949	-0-	-801	-0-	6949	2			N	-0-	-0-
02	6748 X	6382	-0-	-366	-0-	6382	2			N	-0-	-0-
03	7347 X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2			N	-0-	-0-
04	7050 X	6896	-0-	-154	-0-	6896	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	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			Y	-0-	-0-
12	5518 X	4922	-0-	-596	-0-	4922	2			Y	-0-	-0-
01	5363 X	5069	-0-	-294	-0-	5069	2			Y	-0-	-0-
02	4592 X	4588	-0-	-4	-0-	4588	2			Y	-0-	-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			Y	-0-	-0-
04	4920 X	4291	-0-	-629	-0-	4291	2			Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
11	7170 X	5892	-0-	-1278	-0-	5892	2			Y	-0-	-0-
12	7285 X	5999	-0-	-1286	-0-	5999	2			Y	-0-	-0-
01	7223 X	6255	-0-	-968	-0-	6255	2			Y	-0-	-0-
02	5740 X	5483	-0-	-257	-0-	5483	2			Y	-0-	-0-
03	6355 X	6008	-0-	-347	-0-	6008	2			Y	-0-	-0-
04	6060 X	5069	-0-	-991	-0-	5069	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	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-	-0-
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	-0-
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-	-0-
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-	-0-
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-	-0-
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5670 X	5260	-0-	-410	-0-	5260 2		Y	-0-		-0-
12		5580 X	5310	-0-	-270	-0-	5310 2		Y	-0-		-0-
01		5518 X	5237	-0-	-281	-0-	5237 2		Y	-0-		-0-
02		4900 X	4888	-0-	-12	-0-	4888 2		Y	-0-		-0-
03		5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5155 2		Y	-0-		-0-
04		5250 X	4948	-0-	-302	-0-	4948 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		7980 X	7684	-0-	-296	-0-	7684 2		N	-0-		-0-
12		8339 X	7817	-0-	-522	-0-	7817 2		N	-0-		-0-
01		8432 X	7085	-0-	-1347	-0-	7085 2		N	-0-		-0-
02		7392 X	6833	-0-	-559	-0-	6833 2		N	-0-		-0-
03		8184 X	7744	-0-	-440	-0-	7744 2		N	-0-		-0-
04		7680 X	7674	-0-	-6	-0-	7674 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		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		Y	-0-		-0-
12		3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000 2		Y	-0-		-0-
01		3007 X	2791	-0-	-216	-0-	2791 2		Y	-0-		-0-
02		2996 X	2774	-0-	-222	-0-	2774 2		Y	-0-		-0-
03		3317 X	2740	-0-	-577	-0-	2740 2		Y	-0-		-0-
04		3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	2006 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		5190 X	4758	-0-	-432	-0-	4758 2		N	-0-		-0-
12		5363 X	4893	-0-	-470	-0-	4893 2		N	-0-		-0-
01		5270 X	4946	-0-	-324	-0-	4946 2		N	-0-		-0-
02		4452 X	3961	-0-	-491	-0-	3961 2		N	-0-		-0-
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		-0-
04		4770 X	4769	-0-	-1	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 12482												
11		7200 X	5852	-0-	-1348	-0-	5852 2		Y	-0-		-0-
12		7440 X	5918	-0-	-1522	-0-	5918 2		Y	-0-		-0-
01		7440 X	6206	-0-	-1234	-0-	6206 2		Y	-0-		-0-
02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2		Y	-0-		-0-
03		6045 X	4927	-0-	-1118	-0-	4927 2		Y	-0-		-0-
04		6000 X	4947	-0-	-1053	-0-	4947 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		5610 X	5519	-0-	-91	-0-	5519 2		Y	-0-		-0-
12		5766 X	5532	-0-	-234	-0-	5532 2		Y	-0-		-0-
01		5797 X	5486	-0-	-311	-0-	5486 2		Y	-0-		-0-
02		5152 X	4892	-0-	-260	-0-	4892 2		Y	-0-		-0-
03		5704 X	5052	-0-	-652	-0-	5052 2		Y	-0-		-0-
04		5520 X	4404	-0-	-1116	-0-	4404 2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
11		6840 X	6504	-0-	-336	-0-	6504 2		Y	-0-		-0-
12		7037 X	6427	-0-	-610	-0-	6427 2		Y	-0-		-0-
01		7006 X	6947	-0-	-59	-0-	6947 2		Y	-0-		-0-
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2		Y	-0-		-0-
03		6727 X	6431	-0-	-296	-0-	6431 2		Y	-0-		-0-
04		6510 X	6200	-0-	-310	-0-	6200 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1753	2		Y	-0-		-0-
12	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2		Y	-0-		-0-
01	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2		Y	-0-		-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-		-0-
03	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2		Y	-0-		-0-
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
12	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2		N	-0-		-0-
01	4433	X	1378	-0-	-3055	-0-	1378	2		N	-0-		-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-		-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773													
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2		Y	-0-		-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		Y	-0-		-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-		-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-		-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-		-0-
04	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	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	4110	X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2		Y	-0-		-0-
12	4092	X	2965	-0-	-1127	-0-	2965	2		Y	-0-		-0-
01	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2		Y	-0-		-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-		-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-		-0-
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928													
11	6840	X	5226	-0-	-1614	-0-	5226	2		Y	-0-		-0-
12	7068	X	4672	-0-	-2396	-0-	4672	2		Y	-0-		-0-
01	6944	X	3574	-0-	-3370	-0-	3574	2		Y	-0-		-0-
02	4648	X	2505	-0-	-2143	-0-	2505	2		Y	-0-		-0-
03	5146	X	819	-0-	-4327	-0-	819	2		Y	-0-		-0-
04	4980	X	1092	-0-	-3888	-0-	1092	2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968													
11	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	4838	2		Y	-0-		-0-
12	5332	X	5326	-0-	-6	-0-	5326	2		Y	-0-		-0-
01	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	2		Y	-0-		-0-
02	4732	X	4194	-0-	-538	-0-	4194	2		Y	-0-		-0-
03	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	4288	2		Y	-0-		-0-
04	5070	X	4143	-0-	-927	-0-	4143	2		Y	-0-		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420													
11	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	3596	2		N	-0-		-0-
12	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2		N	-0-		-0-
01	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2		N	-0-		-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-		-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-		-0-
04	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	3523	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9164 2	N	-0-			-0-	
12	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133 2	N	-0-			-0-	
01	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192 2	N	-0-			-0-	
02	8540 X	6819	-0-	-1721	-0-	6819 2	N	-0-			-0-	
03	9455 X	7029	-0-	-2426	-0-	7029 2	N	-0-			-0-	
04	9150 X	6565	-0-	-2585	-0-	6565 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	3600 X	2705	-0-	-895	-0-	2705 2	N	-0-			-0-	
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2	N	-0-			-0-	
01	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453 2	N	-0-			-0-	
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-			-0-	
03	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	2577 2	N	-0-			-0-	
*04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 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	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	2944 2	Y	-0-			-0-	
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	Y	-0-			-0-	
01	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674 2	Y	-0-			-0-	
02	2744 X	2392	-0-	-352	-0-	2392 2	Y	-0-			-0-	
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2	Y	-0-			-0-	
*04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
11	5190 X	4073	-0-	-1117	-0-	4073 2	N	-0-			-0-	
12	5363 X	3345	-0-	-2018	-0-	3345 2	N	-0-			-0-	
01	5363 X	2970	-0-	-2393	-0-	2970 2	N	-0-			-0-	
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-			-0-	
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2	N	-0-			-0-	
*04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871 2	N	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10898 - 13091												
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-			-0-	
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	Y	-0-			-0-	
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-			-0-	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-			-0-	
03	868 N	494	-0-	-374	-0-	494 2	Y	-0-			-0-	
*04	3000 N	8403	-0-	5403	5403	8403 2	Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
11	3600 X	2858	-0-	-742	-0-	2858 2	N	-0-			-0-	
12	3658 X	3324	-0-	-334	-0-	3324 2	N	-0-			-0-	
01	3627 X	2981	-0-	-646	-0-	2981 2	N	-0-			-0-	
02	3164 X	3030	-0-	-134	-0-	3030 2	N	-0-			-0-	
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	N	-0-			-0-	
*04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 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	3150 X	3010	-0-	-140	-0-	3010 2	N	-0-			-0-	
12	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	3068 2	N	-0-			-0-	
01	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	2979 2	N	-0-			-0-	
02	2800 X	2694	-0-	-106	-0-	2694 2	N	-0-			-0-	
03	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888 2	N	-0-			-0-	
04	3000 X	2815	-0-	-185	-0-	2815 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2	N	-0-			-0-	
12	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502 2	N	-0-			-0-	
01	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228 2	N	-0-			-0-	
02	7700 X	7298	-0-	-402	-0-	7298 2	N	-0-			-0-	
03	8494 X	7294	-0-	-1200	-0-	7294 2	N	-0-			-0-	
04	8220 X	7919	-0-	-301	-0-	7919 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	6390 X	5906	-0-	-484	-0-	5906 2	Y	-0-			-0-	
12	6603 X	5695	-0-	-908	-0-	5695 2	Y	-0-			-0-	
01	6572 X	5994	-0-	-578	-0-	5994 2	Y	-0-			-0-	
02	5516 X	5449	-0-	-67	-0-	5449 2	Y	-0-			-0-	
03	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	5750 2	Y	-0-			-0-	
04	5910 X	5319	-0-	-591	-0-	5319 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	4500 X	4359	-0-	-141	-0-	4359 2	Y	-0-			-0-	
12	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	4405 2	Y	-0-			-0-	
01	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	4104 2	Y	-0-			-0-	
02	4060 X	3595	-0-	-465	-0-	3595 2	Y	-0-			-0-	
03	4495 X	4174	-0-	-321	-0-	4174 2	Y	-0-			-0-	
04	4350 X	3299	-0-	-1051	-0-	3299 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	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-			-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	Y	-0-			-0-	
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-			-0-	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-			-0-	
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2	Y	-0-			-0-	
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	Y	-0-			-0-	
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
11	6780 X	6524	-0-	-256	-0-	6524 2	N	-0-			-0-	
12	6851 X	6652	-0-	-199	-0-	6652 2	N	-0-			-0-	
01	6851 X	6606	-0-	-245	-0-	6606 2	N	-0-			-0-	
02	6048 X	5869	-0-	-179	-0-	5869 2	N	-0-			-0-	
03	6696 X	6444	-0-	-252	-0-	6444 2	N	-0-			-0-	
04	6480 X	6194	-0-	-286	-0-	6194 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	5310 X	5112	-0-	-198	-0-	5112 2	Y	-0-			-0-	
12	5425 X	5157	-0-	-268	-0-	5157 2	Y	-0-			-0-	
01	5425 X	5151	-0-	-274	-0-	5151 2	Y	-0-			-0-	
02	4760 X	4601	-0-	-159	-0-	4601 2	Y	-0-			-0-	
03	5270 X	4664	-0-	-606	-0-	4664 2	Y	-0-			-0-	
04	5100 X	4764	-0-	-336	-0-	4764 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	6270 X	5896	-0-	-374	-0-	5896 2	N	-0-			100	
12	6479 X	6043	-0-	-436	-0-	6043 2	N	-0-			100	
01	6355 X	5875	-0-	-480	-0-	5875 2	N	-0-			100	
02	5516 X	5298	-0-	-218	-0-	5298 2	N	-0-			100	
03	6107 X	5658	-0-	-449	-0-	5658 2	N	-0-			100	
04	5910 X	5473	-0-	-437	-0-	5473 2	N	-0-			100	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
12	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	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	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2		N	-0-		-0-
12	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	2		N	-0-		-0-
01	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	5111	2		N	-0-		-0-
02	4928	X	4848	-0-	-80	-0-	4848	2		N	-0-		-0-
03	5456	X	4995	-0-	-461	-0-	4995	2		N	-0-		-0-
04	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	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	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2		Y	-0-		-0-
12	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	2		Y	-0-		-0-
01	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2		Y	-0-		-0-
02	3640	X	3399	-0-	-241	-0-	3399	2		Y	-0-		-0-
03	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2		Y	-0-		-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842													
11	8010	X	7575	-0-	-435	-0-	7575	2		Y	-0-		-0-
12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	2		Y	-0-		-0-
01	8184	X	7941	-0-	-243	-0-	7941	2		Y	-0-		-0-
02	7056	X	6980	-0-	-76	-0-	6980	2		Y	-0-		-0-
03	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2		Y	-0-		-0-
04	7560	X	7221	-0-	-339	-0-	7221	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	8340	X	7814	-0-	-526	-0-	7814	2		Y	-0-		-0-
12	8463	X	7909	-0-	-554	-0-	7909	2		Y	-0-		-0-
01	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8077	2		Y	-0-		-0-
02	7308	X	7091	-0-	-217	-0-	7091	2		Y	-0-		-0-
03	8091	X	7833	-0-	-258	-0-	7833	2		Y	-0-		-0-
04	7830	X	7315	-0-	-515	-0-	7315	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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-		-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2		N	-0-		-0-
01	5828	X	4855	-0-	-973	-0-	4855	2		N	-0-		-0-
02	5320	X	4095	-0-	-1225	-0-	4095	2		N	-0-		-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2		N	-0-		-0-
04	5700	X	5173	-0-	-527	-0-	5173	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	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-		-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-		-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		N	-0-		-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-		-0-
03	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2		N	-0-		-0-
04	4950	X	4919	-0-	-31	-0-	4919	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7710 X	7457	-0-	-253	-0-	7457 2		Y	-0-		-0-
12		7967 X	7475	-0-	-492	-0-	7475 2		Y	-0-		-0-
01		7967 X	7359	-0-	-608	-0-	7359 2		Y	-0-		-0-
02		6944 X	6556	-0-	-388	-0-	6556 2		Y	-0-		-0-
03		7688 X	7215	-0-	-473	-0-	7215 2		Y	-0-		-0-
04		7440 X	6935	-0-	-505	-0-	6935 2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
11		7200 X	6516	-0-	-684	-0-	6516 2		Y	-0-		-0-
12		7440 X	5986	-0-	-1454	-0-	5986 2		Y	-0-		-0-
01		7006 X	6698	-0-	-308	-0-	6698 2		Y	-0-		-0-
02		5992 X	4101	-0-	-1891	-0-	4101 2		Y	-0-		-0-
03		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2		Y	-0-		-0-
*04		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625 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		6780 X	6191	-0-	-589	-0-	6191 2		Y	-0-		-0-
12		6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390 2		Y	-0-		-0-
01		6665 X	6278	-0-	-387	-0-	6278 2		Y	-0-		-0-
02		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208 2		Y	-0-		-0-
03		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 2		Y	-0-		-0-
04		6180 X	5563	-0-	-617	-0-	5563 2		Y	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
11		9000 X	8680	-0-	-320	-0-	8680 2		Y	-0-		-0-
12		9300 X	8968	-0-	-332	-0-	8968 2		Y	-0-		-0-
01		9207 X	8920	-0-	-287	-0-	8920 2		Y	-0-		-0-
02		8092 X	8024	-0-	-68	-0-	8024 2		Y	-0-		-0-
03		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349 2		Y	-0-		-0-
04		8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121 2		Y	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
11		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-		-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-		-0-
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
02		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
*04		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
11		6570 X	5265	-0-	-1305	-0-	5265 2		Y	-0-		-0-
12		6789 X	5961	-0-	-828	-0-	5961 2		Y	-0-		-0-
01		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2		Y	-0-		-0-
02		5040 X	4657	-0-	-383	-0-	4657 2		Y	-0-		-0-
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		Y	-0-		-0-
*04		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 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		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075 2		N	-0-		-0-
12		7967 X	7182	-0-	-785	-0-	7182 2		N	-0-		-0-
01		7967 X	3965	-0-	-4002	-0-	3965 2		N	-0-		-0-
02		7476 X	6087	-0-	-1389	-0-	6087 2		N	-0-		-0-
03		8277 X	7122	-0-	-1155	-0-	7122 2		N	-0-		-0-
04		8010 X	6605	-0-	-1405	-0-	6605 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7860 X	7352	-0-	-508	-0-	7352 2		Y	-0-		-0-
12		8122 X	7491	-0-	-631	-0-	7491 2		Y	-0-		-0-
01		7936 X	7414	-0-	-522	-0-	7414 2		Y	-0-		-0-
02		6860 X	5907	-0-	-953	-0-	5907 2		Y	-0-		-0-
03		7595 X	7567	-0-	-28	-0-	7567 2		Y	-0-		-0-
04		7350 X	6758	-0-	-592	-0-	6758 2		Y	-0-		-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
11		5730 X	4124	-0-	-1606	-0-	4124 2		Y	-0-		-0-
12		5332 X	3775	-0-	-1557	-0-	3775 2		Y	-0-		-0-
01		4495 X	3638	-0-	-857	-0-	3638 2		Y	-0-		-0-
02		3948 X	3209	-0-	-739	-0-	3209 2		Y	-0-		-0-
03		4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883 2		Y	-0-		-0-
04		4110 X	3384	-0-	-726	-0-	3384 2		Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		N	-0-		-0-
12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-		-0-
02		2660 X	2520	-0-	-140	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
03		2945 N	1809	-0-	-1136	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
04		2850 N	1690	-0-	-1160	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
11		3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3243 2		Y	-0-		-0-
12		3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2841 2		Y	-0-		-0-
01		3441 X	2866	-0-	-575	-0-	2866 2		Y	-0-		-0-
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		Y	-0-		-0-
03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		Y	-0-		-0-
*04		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
11		6150 X	5993	-0-	-157	-0-	5993 2		Y	-0-		-0-
12		6355 X	5890	-0-	-465	-0-	5890 2		Y	-0-		-0-
01		6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994 2		Y	-0-		-0-
02		5488 X	5254	-0-	-234	-0-	5254 2		Y	-0-		-0-
03		6076 X	5496	-0-	-580	-0-	5496 2		Y	-0-		-0-
04		5880 X	4898	-0-	-982	-0-	4898 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		6000 X	5613	-0-	-387	-0-	5613 2		N	-0-		-0-
12		6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656 2		N	-0-		-0-
01		6107 X	5674	-0-	-433	-0-	5674 2		N	-0-		-0-
02		5264 X	5003	-0-	-261	-0-	5003 2		N	-0-		-0-
03		5828 X	5437	-0-	-391	-0-	5437 2		N	-0-		-0-
04		5610 X	5199	-0-	-411	-0-	5199 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		2910 X	2322	-0-	-588	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
12		3007 X	2460	-0-	-547	-0-	2460 2		Y	-0-		-0-
01		3286 X	2959	-0-	-327	-0-	2959 2		Y	-0-		-0-
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-		-0-
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		Y	-0-		-0-
*04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 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 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
11	5040 X	4747	-0-	-293	-0-	4747 2		Y	-0-			-0-
12	5208 X	4667	-0-	-541	-0-	4667 2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4682	-0-	-526	-0-	4682 2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	4175	-0-	-249	-0-	4175 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4211	-0-	-687	-0-	4211 2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	3932	-0-	-808	-0-	3932 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	3300 X	2443	-0-	-857	-0-	2443 2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	2430	-0-	-980	-0-	2430 2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826 2		Y	-0-			-0-
02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604 2		Y	-0-			-0-
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	4470	-0-	1470	1470	4470 2		Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
*04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
11	8310 X	6833	-0-	-1477	-0-	6833 2		N	-0-			137
12	8463 X	6751	-0-	-1712	-0-	6751 2		N	-0-			137
01	8029 X	6604	-0-	-1425	-0-	6604 2		N	-0-			137
02	6384 X	5821	-0-	-563	-0-	5821 2		N	-0-			137
03	7068 X	6100	-0-	-968	-0-	6100 2		N	-0-			137
04	6840 X	5833	-0-	-1007	-0-	5833 2		N	-0-			137
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
11	4680 X	4648	-0-	-32	-0-	4648 2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	4757 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	3817	-0-	-1143	-0-	3817 2		Y	-0-			-0-
02	4340 X	4252	-0-	-88	-0-	4252 2		Y	-0-			-0-
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4301	-0-	-349	-0-	4301 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	6750 X	5847	-0-	-903	-0-	5847 2		N	-0-			-0-
12	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	6101 2		N	-0-			-0-
01	6479 X	5732	-0-	-747	-0-	5732 2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5500	-0-	-16	-0-	5500 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	6047	-0-	-60	-0-	6047 2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5535	-0-	-375	-0-	5535 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	Y	-0-		-0-
12	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4915	2	Y	-0-		-0-
01	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	5065	2	Y	-0-		-0-
02	4900 X	4537	-0-	-363	-0-	4537	2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	4617	-0-	-808	-0-	4617	2	Y	-0-		-0-
04	5250 X	4769	-0-	-481	-0-	4769	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	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	Y	-0-		-0-
12	5270 X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2	Y	-0-		-0-
01	5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2	Y	-0-		-0-
02	4536 X	4429	-0-	-107	-0-	4429	2	Y	-0-		-0-
03	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2	Y	-0-		-0-
04	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	3905	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	4170 X	3722	-0-	-448	-0-	3722	2	N	-0-		-0-
12	4123 X	3514	-0-	-609	-0-	3514	2	N	-0-		-0-
01	4092 X	3697	-0-	-395	-0-	3697	2	N	-0-		-0-
02	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2	N	-0-		-0-
03	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2	N	-0-		-0-
04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2	N	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584											
11	2640 N	2409	-0-	-231	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
12	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2	N	-0-		-0-
01	2635 N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2	N	-0-		-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2	N	-0-		-0-
04	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772											
11	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2	Y	-0-		10
12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2	Y	-0-		10
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2	Y	-0-		10
02	9744 X	9238	-0-	-506	-0-	9238	2	Y	-0-		10
03	10788 X	10097	-0-	-691	-0-	10019	2	78 9 Y	71	63 1	18
04	10380 X	6210	-0-	-4170	-0-	6210	2	Y	-0-		18
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587											
11	4380 X	3853	-0-	-527	-0-	3853	2	N	-0-		-0-
12	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083	2	N	-0-		-0-
01	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	3863	2	N	-0-		-0-
02	3556 X	3532	-0-	-24	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3713	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	7770 X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	2	N	-0-		-0-
12	7564 X	6147	-0-	-1417	-0-	6147	2	N	-0-		-0-
01	6882 X	4691	-0-	-2191	-0-	4691	2	N	-0-		-0-
02	5656 X	3123	-0-	-2533	-0-	3123	2	N	-0-		-0-
03	6262 X	2729	-0-	-3533	-0-	2729	2	N	-0-		-0-
04	6060 X	2453	-0-	-3607	-0-	2453	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
*04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	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	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2	N	-0-			17
12	4030 X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2	N	-0-			17
01	4030 X	3544	-0-	-486	-0-	3544	2	N	-0-			17
02	3584 X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2	N	-0-			17
03	3968 X	3310	-0-	-658	-0-	3310	2	N	-0-			17
04	3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179	2	N	-0-			17
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	N	-0-			-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-			-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-			-0-
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
*04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
11	4290 X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
12	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2	N	-0-			-0-
02	3836 X	3825	-0-	-11	-0-	3825	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	4150	-0-	-97	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	3867	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	7050 X	6571	-0-	-479	-0-	6571	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6671	-0-	-459	-0-	6671	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	5964	-0-	-168	-0-	5964	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	6183	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	5795	-0-	-775	-0-	5795	2	N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
11	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2208	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	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2	N	-0-			-0-
12	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2	N	-0-			-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2	N	-0-			-0-
02	7700 X	6025	-0-	-1675	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	7669	2	N	-0-			-0-
04	8250 X	7213	-0-	-1037	-0-	7213	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240 X	5648	-0-	-592	-0-	5648	2	Y	-0-			-0-
12	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2	Y	-0-			-0-
01	6448 X	6334	-0-	-114	-0-	6334	2	Y	-0-			-0-
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	5565	-0-	-77	-0-	5565	2	Y	-0-			-0-
04	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
11	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2	N	-0-			-0-
02	3108 X	2950	-0-	-158	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3079	-0-	-251	-0-	3079	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	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	5484	-0-	-747	-0-	5484	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	6110	-0-	-121	-0-	6110	2	N	-0-			-0-
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	6304	-0-	-82	-0-	6304	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5972	-0-	-208	-0-	5972	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	5160 X	4219	-0-	-941	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	3400	-0-	-1591	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2	N	-0-			-0-
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-			-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-			-0-
*04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
11	8730 X	8323	-0-	-407	-0-	8323	2	Y	-0-			-0-
12	9021 X	8321	-0-	-700	-0-	8321	2	Y	-0-			-0-
01	9021 X	7419	-0-	-1602	-0-	7419	2	Y	-0-			-0-
02	7840 X	6881	-0-	-959	-0-	6881	2	Y	-0-			-0-
03	8680 X	7083	-0-	-1597	-0-	7083	2	Y	-0-			-0-
04	8310 X	7272	-0-	-1038	-0-	7272	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
11	8940 X	8144	-0-	-796	-0-	8144	2	Y	-0-			-0-
12	9083 X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2	Y	-0-			-0-
01	9021 X	7348	-0-	-1673	-0-	7348	2	Y	-0-			-0-
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2	Y	-0-			-0-
03	8525 X	8491	-0-	-34	-0-	8491	2	Y	-0-			-0-
04	8130 X	7672	-0-	-458	-0-	7672	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	3990 X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3837	2	N	-0-			-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-			-0-
*04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944 2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	3508 2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3858	-0-	-327	-0-	3858 2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	3355	-0-	-313	-0-	3355 2		Y	-0-			-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		Y	-0-			-0-
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 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	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518 2		Y	-0-			-0-
12	7223 X	5796	-0-	-1427	-0-	5796 2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	5291	-0-	-1157	-0-	5291 2		Y	-0-			-0-
02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784 2		Y	-0-			-0-
03	8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	2500 2		Y	-0-			-0-
04	8280 X	1353	-0-	-6927	-0-	1353 2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
11	3090 X	2612	-0-	-478	-0-	2612 2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	2746 2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	2684 2		Y	-0-			-0-
02	2548 X	2206	-0-	-342	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2449	-0-	-372	-0-	2449 2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2351	-0-	-319	-0-	2351 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	4110 X	3902	-0-	-208	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3949 2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3510	-0-	-102	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	3897 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
11	3690 X	3611	-0-	-79	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 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	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-			-0-
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-			-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
*04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		Y	-0-			-0-
12	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		Y	-0-			-0-
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	2289 2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2475	-0-	-67	-0-	2475 2		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2440 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	4860 X	3972	-0-	-888	-0-	3972	2		N	-0-		-0-
12	4650 X	3705	-0-	-945	-0-	3705	2		N	-0-		-0-
01	4650 X	3740	-0-	-910	-0-	3740	2		N	-0-		-0-
02	3892 X	3183	-0-	-709	-0-	3183	2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2		N	-0-		-0-
04	3960 X	3262	-0-	-698	-0-	3262	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	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-		83
12	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		N	-0-		83
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6598	2	143 9	N	130		213
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5377	2	42 9	N	38	181 1	70
03	5518 X	5114	-0-	-404	-0-	5114	2		N	-0-		70
04	5340 X	4266	-0-	-1074	-0-	4266	2		N	-0-		70
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
11	4890 X	4816	-0-	-74	-0-	4816	2		N	-0-		-0-
12	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2		N	-0-		-0-
01	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2		N	-0-		-0-
02	4424 X	4361	-0-	-63	-0-	4361	2		N	-0-		-0-
03	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	4768	2		N	-0-		-0-
04	4740 X	4486	-0-	-254	-0-	4486	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	9660 X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2		N	-0-		-0-
12	9827 X	8743	-0-	-1084	-0-	8743	2		N	-0-		-0-
01	9734 X	8939	-0-	-795	-0-	8939	2		N	-0-		-0-
02	8036 X	7898	-0-	-138	-0-	7898	2		N	-0-		-0-
03	8897 X	8693	-0-	-204	-0-	8693	2		N	-0-		-0-
04	8610 X	8232	-0-	-378	-0-	8232	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
11	9510 X	8372	-0-	-1138	-0-	8372	2		N	-0-		-0-
12	9424 X	8855	-0-	-569	-0-	8855	2		N	-0-		-0-
01	9393 X	8954	-0-	-439	-0-	8954	2		N	-0-		-0-
02	7868 X	7669	-0-	-199	-0-	7669	2		N	-0-		-0-
03	8711 X	8165	-0-	-546	-0-	8165	2		N	-0-		-0-
04	8430 X	8031	-0-	-399	-0-	8031	2		N	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
11	5040 X	4705	-0-	-335	-0-	4705	2		Y	-0-		-0-
12	5208 X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2		Y	-0-		-0-
01	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2		Y	-0-		-0-
02	4396 X	4172	-0-	-224	-0-	4172	2		Y	-0-		-0-
03	4867 X	4225	-0-	-642	-0-	4225	2		Y	-0-		-0-
04	4710 X	3834	-0-	-876	-0-	3834	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	3390 X	3169	-0-	-221	-0-	3169	2		N	-0-		-0-
12	3441 X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2		N	-0-		-0-
01	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2		N	-0-		-0-
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-		-0-
03	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3223	2		N	-0-		-0-
04	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2		N	-0-		-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 641

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5820 X	5289	-0-		-531	-0-		5289	2			N	-0-			-0-	
12	5921 X	5360	-0-		-561	-0-		5360	2			N	-0-			-0-	
01	5704 X	5204	-0-		-500	-0-		5204	2			N	-0-			-0-	
02	4900 X	4797	-0-		-103	-0-		4797	2			N	-0-			-0-	
03	5425 X	5219	-0-		-206	-0-		5219	2			N	-0-			-0-	
04	5250 X	4995	-0-		-255	-0-		4995	2			N	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	229422	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11270	-	12757			
11	7770 X	7336	-0-		-434	-0-		7336	2			Y	-0-			-0-	
12	7998 X	7405	-0-		-593	-0-		7405	2			Y	-0-			-0-	
01	7936 X	7298	-0-		-638	-0-		7298	2			Y	-0-			-0-	
02	6972 X	6693	-0-		-279	-0-		6693	2			Y	-0-			-0-	
03	7719 X	7204	-0-		-515	-0-		7204	2			Y	-0-			-0-	
04	7350 X	6576	-0-		-774	-0-		6576	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	4890 X	1483	-0-		-3407	-0-		1483	2			N	-0-			28	
12	4743 X	1438	-0-		-3305	-0-		1438	2			N	-0-			28	
01	4712 X	1980	-0-		-2732	-0-		1980	2			N	-0-			28	
02	1596 X	1306	-0-		-290	-0-		1306	2			N	-0-			28	
03	1767 X	1231	-0-		-536	-0-		1231	2			N	-0-			28	
*04	2160 X	2160	-0-		-0-	-0-		2160	2			N	-0-			28	

THOMPSON, C. C.				WELL #:	26	RRCID ->	229551	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11320	-	13096			
11	2400 N	2336	-0-		-64	-0-		2336	2			Y	-0-			-0-	
12	2449 N	2384	-0-		-65	-0-		2384	2			Y	-0-			-0-	
01	2480 N	2278	-0-		-202	-0-		2278	2			Y	-0-			-0-	
02	2184 N	2171	-0-		-13	-0-		2171	2			Y	-0-			-0-	
03	2387 N	2308	-0-		-79	-0-		2308	2			Y	-0-			-0-	
*04	2299 N	2299	-0-		-0-	-0-		2299	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	6602 X	6602	-0-		-0-	-0-		6602	2			Y	-0-			-0-	
12	6072 X	6072	-0-		-0-	-0-		6072	2			Y	-0-			-0-	
01	5640 X	5640	-0-		-0-	-0-		5640	2			Y	-0-			-0-	
02	6104 X	4811	-0-		-1293	-0-		4811	2			Y	-0-			-0-	
03	6758 X	5179	-0-		-1579	-0-		5179	2			Y	-0-			-0-	
04	6540 X	4372	-0-		-2168	-0-		4372	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	5460 X	5245	-0-		-215	-0-		5245	2			Y	-0-			-0-	
12	5642 X	5126	-0-		-516	-0-		5126	2			Y	-0-			-0-	
01	5642 X	5271	-0-		-371	-0-		5271	2			Y	-0-			-0-	
02	4956 X	4505	-0-		-451	-0-		4505	2			Y	-0-			-0-	
03	5487 X	5227	-0-		-260	-0-		5227	2			Y	-0-			-0-	
04	5250 X	5032	-0-		-218	-0-		5032	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	5730 X	5286	-0-		-444	-0-		5286	2			N	-0-			-0-	
12	5766 X	5070	-0-		-696	-0-		5070	2			N	-0-			-0-	
01	5673 X	5350	-0-		-323	-0-		5350	2			N	-0-			-0-	
02	4928 X	4806	-0-		-122	-0-		4806	2			N	-0-			-0-	
03	5456 X	4773	-0-		-683	-0-		4773	2			N	-0-			-0-	
04	5280 X	4672	-0-		-608	-0-		4672	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
11	7650 X	7003 -0-	-647 -0-	7003 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7905 X	6911 -0-	-994 -0-	6911 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7905 X	5842 -0-	-2063 -0-	5842 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6636 X	6595 -0-	-41 -0-	6595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7903 X	7903 -0-	-0- -0-	7903 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6990 X	6608 -0-	-382 -0-	6608 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472											
11	10200 X	9484 -0-	-716 -0-	9484 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10540 X	9515 -0-	-1025 -0-	9515 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10540 X	9391 -0-	-1149 -0-	9391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8876 X	7914 -0-	-962 -0-	7914 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9827 X	9455 -0-	-372 -0-	9455 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9480 X	8292 -0-	-1188 -0-	8292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660											
11	6030 X	5820 -0-	-210 -0-	5820 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6231 X	5683 -0-	-548 -0-	5683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6231 X	6128 -0-	-103 -0-	6128 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5264 X	3345 -0-	-1919 -0-	3345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5828 X	5268 -0-	-560 -0-	5268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5640 X	4798 -0-	-842 -0-	4798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092											
11	11940 X	11456 -0-	-484 -0-	11456 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12338 X	11755 -0-	-583 -0-	11755 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12338 X	11513 -0-	-825 -0-	11513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10696 X	10141 -0-	-555 -0-	10141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11842 X	11093 -0-	-749 -0-	11093 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11460 X	10580 -0-	-880 -0-	10580 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330											
11	2290 N	2290 -0-	-0- -0-	2290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2573 N	2334 -0-	-239 -0-	2334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2511 N	2095 -0-	-416 -0-	2095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2128 N	2109 -0-	-19 -0-	2109 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325 N	1911 -0-	-414 -0-	1911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2040 N	1735 -0-	-305 -0-	1735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744											
11	8760 X	7904 -0-	-856 -0-	7904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8866 X	8028 -0-	-838 -0-	8028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8649 X	7906 -0-	-743 -0-	7906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7364 X	6975 -0-	-389 -0-	6975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8153 X	7559 -0-	-594 -0-	7559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7890 X	7216 -0-	-674 -0-	7216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007											
11	5060 X	5060 -0-	-0- -0-	5060 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5289 X	5289 -0-	-0- -0-	5289 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5478 X	5478 -0-	-0- -0-	5478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4843 X	4843 -0-	-0- -0-	4843 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5369 X	5369 -0-	-0- -0-	5369 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5160 X	4828 -0-	-332 -0-	4828 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2	Y	-0-
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2	Y	-0-
01		4774 X	4312	-0-	-462	-0-	4312 2	Y	-0-
02		4312 X	3594	-0-	-718	-0-	3594 2	Y	-0-
03		4774 X	3019	-0-	-1755	-0-	3019 2	Y	-0-
04		4620 X	2985	-0-	-1635	-0-	2985 2	Y	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058									
11		4860 X	4026	-0-	-834	-0-	4026 2	Y	-0-
12		5022 X	3996	-0-	-1026	-0-	3996 2	Y	-0-
01		5022 X	3888	-0-	-1134	-0-	3888 2	Y	-0-
02		3724 X	3438	-0-	-286	-0-	3438 2	Y	-0-
03		4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903 2	Y	-0-
04		3990 X	3595	-0-	-395	-0-	3595 2	Y	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908									
11		5370 X	4903	-0-	-467	-0-	4903 2	N	-0-
12		5549 X	4870	-0-	-679	-0-	4870 2	N	-0-
01		5270 X	5004	-0-	-266	-0-	5004 2	N	-0-
02		4536 X	4443	-0-	-93	-0-	4443 2	N	-0-
03		5022 X	5012	-0-	-10	-0-	5012 2	N	-0-
04		4860 X	4810	-0-	-50	-0-	4810 2	N	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294									
11		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2	Y	-0-
12		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2	Y	-0-
01		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2	Y	-0-
02		5964 X	5790	-0-	-174	-0-	5790 2	Y	-0-
03		6603 X	6146	-0-	-457	-0-	6146 2	Y	-0-
04		6390 X	5494	-0-	-896	-0-	5494 2	Y	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370									
11		3570 X	3482	-0-	-88	-0-	3482 2	N	-0-
12		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	N	-0-
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2	N	-0-
02		3304 X	2773	-0-	-531	-0-	2773 2	N	-0-
03		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2	N	-0-
*04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	N	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534									
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2	N	-0-
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2	N	-0-
01		2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620 2	N	-0-
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-
03		2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772 2	N	-0-
04		2730 X	1525	-0-	-1205	-0-	1525 2	N	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438									
11		3960 X	3762	-0-	-198	-0-	3762 2	N	-0-
12		4061 X	3753	-0-	-308	-0-	3753 2	N	-0-
01		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 2	N	-0-
02		3444 X	3358	-0-	-86	-0-	3358 2	N	-0-
03		3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3649 2	N	-0-
04		3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514 2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
11		7680 X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-		
12		7781 X	6819	-0-	-962	-0-	6819	2			N	-0-					-0-		
01		7781 X	6755	-0-	-1026	-0-	6755	2			N	-0-					-0-		
02		6328 X	5958	-0-	-370	-0-	5958	2			N	-0-					-0-		
03		7006 X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-		
04		6780 X	6326	-0-	-454	-0-	6326	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		8250 X	7314	-0-	-936	-0-	7314	2			N	-0-					-0-		
12		8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	7140	2			N	-0-					-0-		
01		8215 X	7624	-0-	-591	-0-	7624	2			N	-0-					-0-		
02		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-		
03		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-		
04		7230 X	7086	-0-	-144	-0-	7086	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		6630 X	6562	-0-	-68	-0-	6562	2			N	-0-					-0-		
12		6789 X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2			N	-0-					-0-		
01		6696 X	6229	-0-	-467	-0-	6229	2			N	-0-					-0-		
02		5936 X	5323	-0-	-613	-0-	5323	2			N	-0-					-0-		
03		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-		
*04		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-		

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644	
11		5070 X	4752	-0-	-318	-0-	4752	2			N	-0-					-0-		
12		5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-		
01		5239 X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2			N	-0-					-0-		
02		4424 X	4283	-0-	-141	-0-	4283	2			N	-0-					-0-		
03		4898 X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-		
04		4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511	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		6960 X	6235	-0-	-725	-0-	6235	2			N	-0-					-0-		
12		7161 X	6453	-0-	-708	-0-	6453	2			N	-0-					-0-		
01		6913 X	6331	-0-	-582	-0-	6331	2			N	-0-					-0-		
02		5796 X	5517	-0-	-279	-0-	5517	2			N	-0-					-0-		
03		6417 X	6026	-0-	-391	-0-	6026	2			N	-0-					-0-		
04		6210 X	5755	-0-	-455	-0-	5755	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		6960 X	5694	-0-	-1266	-0-	5694	2			N	-0-					-0-		
12		7130 X	5861	-0-	-1269	-0-	5861	2			N	-0-					-0-		
01		6758 X	5836	-0-	-922	-0-	5836	2			N	-0-					-0-		
02		5264 X	5156	-0-	-108	-0-	5156	2			N	-0-					-0-		
03		5828 X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-		
04		5640 X	5104	-0-	-536	-0-	5104	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		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-		
12		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-		
01		4712 X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			N	-0-					-0-		
02		4312 X	3365	-0-	-947	-0-	3365	2			N	-0-					-0-		
03		4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	2			N	-0-					-0-		
04		4620 X	4227	-0-	-393	-0-	4227	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	3300 X	3107 -0-	-193 -0-	3107 2	N	-0-						-0-
12	3410 X	3172 -0-	-238 -0-	3172 2	N	-0-						-0-
01	3379 X	3008 -0-	-371 -0-	3008 2	N	-0-						-0-
02	2912 X	2872 -0-	-40 -0-	2872 2	N	-0-						-0-
03	3224 X	3113 -0-	-111 -0-	3113 2	N	-0-						-0-
04	3120 X	2908 -0-	-212 -0-	2908 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	3090 X	2980 -0-	-110 -0-	2980 2	Y	-0-						-0-
12	3193 X	3058 -0-	-135 -0-	3058 2	Y	-0-						-0-
01	3193 X	3048 -0-	-145 -0-	3048 2	Y	-0-						-0-
02	2775 X	2775 -0-	-0- -0-	2775 2	Y	-0-						-0-
03	3199 X	3199 -0-	-0- -0-	3199 2	Y	-0-						-0-
*04	2991 X	2991 -0-	-0- -0-	2991 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	5553 X	5553 -0-	-0- -0-	5553 2	Y	-0-						-0-
12	5581 X	5581 -0-	-0- -0-	5581 2	Y	-0-						-0-
01	5337 X	5337 -0-	-0- -0-	5337 2	Y	-0-						-0-
02	5124 X	4786 -0-	-338 -0-	4786 2	Y	-0-						-0-
03	5673 X	5547 -0-	-126 -0-	5547 2	Y	-0-						-0-
04	5490 X	5219 -0-	-271 -0-	5219 2	Y	-0-						-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
11	4530 X	4191 -0-	-339 -0-	4191 2	Y	-0-						-0-
12	4495 X	4150 -0-	-345 -0-	4150 2	Y	-0-						-0-
01	4557 X	4071 -0-	-486 -0-	4071 2	Y	-0-						-0-
02	3864 X	3028 -0-	-836 -0-	3028 2	Y	-0-						-0-
03	4278 X	4099 -0-	-179 -0-	4099 2	Y	-0-						-0-
04	4140 X	3811 -0-	-329 -0-	3811 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	4560 X	3628 -0-	-932 -0-	3628 2	N	-0-						-0-
12	4712 X	3997 -0-	-715 -0-	3997 2	N	-0-						-0-
01	4743 X	4417 -0-	-326 -0-	4417 2	N	-0-						-0-
02	3702 X	3702 -0-	-0- -0-	3702 2	N	-0-						-0-
03	4123 X	4123 -0-	-0- -0-	4123 2	N	-0-						-0-
*04	3918 X	3918 -0-	-0- -0-	3918 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	7320 X	6761 -0-	-559 -0-	6761 2	N	-0-						-0-
12	7564 X	6424 -0-	-1140 -0-	6424 2	N	-0-						-0-
01	7378 X	6199 -0-	-1179 -0-	6199 2	N	-0-						-0-
02	5964 X	5924 -0-	-40 -0-	5924 2	N	-0-						-0-
03	6603 X	6314 -0-	-289 -0-	6314 2	N	-0-						-0-
04	6390 X	5843 -0-	-547 -0-	5843 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	5190 X	3704 -0-	-1486 -0-	3704 2	N	-0-						-0-
12	5363 X	3690 -0-	-1673 -0-	3690 2	N	-0-						-0-
01	5239 X	3358 -0-	-1881 -0-	3358 2	N	-0-						-0-
02	3472 X	2960 -0-	-512 -0-	2960 2	N	-0-						-0-
03	3844 X	3107 -0-	-737 -0-	3107 2	N	-0-						-0-
04	3690 X	2842 -0-	-848 -0-	2842 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	7680 X	6543 -0-	-1137 -0-	6543 2	Y	-0-						-0-
12	7130 X	7047 -0-	-83 -0-	7047 2	Y	-0-						-0-
01	7057 X	7057 -0-	-0- -0-	7057 2	Y	-0-						-0-
02	6266 X	6266 -0-	-0- -0-	6266 2	Y	-0-						-0-
03	6870 X	6870 -0-	-0- -0-	6870 2	Y	-0-						-0-
*04	6582 X	6582 -0-	-0- -0-	6582 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	7410 X	6566 -0-	-844 -0-	6566 2	N	-0-						-0-
12	7533 X	6689 -0-	-844 -0-	6689 2	N	-0-						-0-
01	7471 X	6391 -0-	-1080 -0-	6391 2	N	-0-						-0-
02	6132 X	6085 -0-	-47 -0-	6085 2	N	-0-						-0-
03	6789 X	6276 -0-	-513 -0-	6276 2	N	-0-						-0-
04	6570 X	5812 -0-	-758 -0-	5812 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	7140 X	6935 -0-	-205 -0-	6935 2	N	-0-						-0-
12	7068 X	6872 -0-	-196 -0-	6872 2	N	-0-						-0-
01	7037 X	6651 -0-	-386 -0-	6651 2	N	-0-						-0-
02	6468 X	5885 -0-	-583 -0-	5885 2	N	-0-						-0-
03	7161 X	6507 -0-	-654 -0-	6507 2	N	-0-						-0-
04	6930 X	6221 -0-	-709 -0-	6221 2	N	-0-						-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
11	4800 X	4263 -0-	-537 -0-	4263 2	N	-0-						-0-
12	5239 X	4555 -0-	-684 -0-	4555 2	N	-0-						-0-
01	5239 X	4434 -0-	-805 -0-	4434 2	N	-0-						-0-
02	3612 X	2657 -0-	-955 -0-	2657 2	N	-0-						-0-
03	4069 X	4069 -0-	-0- -0-	4069 2	N	-0-						-0-
04	3870 X	3738 -0-	-132 -0-	3738 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	9150 X	8112 -0-	-1038 -0-	8112 2	Y	-0-						-0-
12	9455 X	7180 -0-	-2275 -0-	7180 2	Y	-0-						-0-
01	9455 X	8110 -0-	-1345 -0-	8110 2	Y	-0-						-0-
02	7448 X	2460 -0-	-4988 -0-	2460 2	Y	-0-						-0-
03	9553 X	9553 -0-	-0- -0-	9553 2	Y	-0-						-0-
04	7980 X	7593 -0-	-387 -0-	7593 2	Y	-0-						-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
11	10530 X	9353 -0-	-1177 -0-	9353 2	Y	-0-						-0-
12	10168 X	8272 -0-	-1896 -0-	8272 2	Y	-0-						-0-
01	9864 X	9864 -0-	-0- -0-	9864 2	Y	-0-						-0-
02	8736 X	5983 -0-	-2753 -0-	5983 2	Y	-0-						-0-
03	9672 X	4094 -0-	-5578 -0-	4094 2	Y	-0-						-0-
04	9390 X	3278 -0-	-6112 -0-	3278 2	Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837												
11	7050 X	6080 -0-	-970 -0-	6080 2	Y	-0-						-0-
12	7037 X	5480 -0-	-1557 -0-	5480 2	Y	-0-						-0-
01	7037 X	5533 -0-	-1504 -0-	5533 2	Y	-0-						-0-
02	5684 X	5090 -0-	-594 -0-	5090 2	Y	-0-						-0-
03	6293 X	5776 -0-	-517 -0-	5776 2	Y	-0-						-0-
04	6090 X	5203 -0-	-887 -0-	5203 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9690 2		N	-0-	-0-
12		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709 2		N	-0-	-0-
01		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550 2		N	-0-	-0-
02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573 2		N	-0-	-0-
03		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615 2		N	-0-	-0-
*04		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051 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		5130 X	4981	-0-	-149	-0-	4981 2		Y	-0-	-0-
12		5301 X	5134	-0-	-167	-0-	5134 2		Y	-0-	-0-
01		5208 X	4992	-0-	-216	-0-	4992 2		Y	-0-	-0-
02		4564 X	4408	-0-	-156	-0-	4408 2		Y	-0-	-0-
03		5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746 2		Y	-0-	-0-
04		4890 X	4414	-0-	-476	-0-	4414 2		Y	-0-	-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612											
11		6030 X	5773	-0-	-257	-0-	5773 2		N	-0-	-0-
12		6231 X	5820	-0-	-411	-0-	5820 2		N	-0-	-0-
01		6200 X	5824	-0-	-376	-0-	5824 2		N	-0-	-0-
02		5236 X	5166	-0-	-70	-0-	5166 2		N	-0-	-0-
03		5797 X	4568	-0-	-1229	-0-	4568 2		N	-0-	-0-
04		5610 X	3922	-0-	-1688	-0-	3922 2		N	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992											
11		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2		Y	-0-	-0-
12		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2		Y	-0-	-0-
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2		Y	-0-	-0-
02		4872 X	4728	-0-	-144	-0-	4728 2		Y	-0-	-0-
03		5394 X	4718	-0-	-676	-0-	4718 2		Y	-0-	-0-
04		5220 X	4248	-0-	-972	-0-	4248 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		9030 X	7872	-0-	-1158	-0-	7872 2		N	-0-	-0-
12		9238 X	7667	-0-	-1571	-0-	7667 2		N	-0-	-0-
01		9114 X	7081	-0-	-2033	-0-	7081 2		N	-0-	-0-
02		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130 2		N	-0-	-0-
03		8153 X	8107	-0-	-46	-0-	8107 2		N	-0-	-0-
04		7860 X	7676	-0-	-184	-0-	7676 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		6660 X	6056	-0-	-604	-0-	6056 2		Y	-0-	-0-
12		6603 X	5733	-0-	-870	-0-	5733 2		Y	-0-	-0-
01		6603 X	5742	-0-	-861	-0-	5742 2		Y	-0-	-0-
02		5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084 2		Y	-0-	-0-
03		6045 X	5493	-0-	-552	-0-	5493 2		Y	-0-	-0-
04		5850 X	5250	-0-	-600	-0-	5250 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		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536 2		Y	-0-	-0-
12		7781 X	7467	-0-	-314	-0-	7467 2		Y	-0-	-0-
01		7781 X	7477	-0-	-304	-0-	7477 2		Y	-0-	-0-
02		7028 X	3937	-0-	-3091	-0-	3937 2		Y	-0-	-0-
03		7781 X	5729	-0-	-2052	-0-	5729 2		Y	-0-	-0-
04		7530 X	6466	-0-	-1064	-0-	6466 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-		-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-		-0-
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 2			N	-0-		-0-
02	1176 N	1008	-0-	-168	-0-	1008 2			N	-0-		-0-
03	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047 2			N	-0-		-0-
04	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013 2			N	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
11	7770 X	6904	-0-	-866	-0-	6904 2			Y	-0-		-0-
12	7843 X	7181	-0-	-662	-0-	7181 2			Y	-0-		-0-
01	7688 X	7224	-0-	-464	-0-	7224 2			Y	-0-		-0-
02	6440 X	6369	-0-	-71	-0-	6369 2			Y	-0-		-0-
03	7130 X	6887	-0-	-243	-0-	6887 2			Y	-0-		-0-
*04	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 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	6000 X	5981	-0-	-19	-0-	5981 2			N	-0-		-0-
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 2			N	-0-		-0-
01	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275 2			N	-0-		-0-
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2			N	-0-		-0-
03	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2			N	-0-		-0-
04	5940 X	5429	-0-	-511	-0-	5429 2			N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908												
11	6120 X	5114	-0-	-1006	-0-	5114 2			N	-0-		-0-
12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2			N	-0-		-0-
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 2			N	-0-		-0-
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2			N	-0-		-0-
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2			N	-0-		-0-
*04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 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	5730 X	5327	-0-	-403	-0-	5327 2			Y	-0-		-0-
12	5890 X	5391	-0-	-499	-0-	5391 2			Y	-0-		-0-
01	5890 X	5069	-0-	-821	-0-	5069 2			Y	-0-		-0-
02	4844 X	4458	-0-	-386	-0-	4458 2			Y	-0-		-0-
03	5363 X	4327	-0-	-1036	-0-	4327 2			Y	-0-		-0-
04	5190 X	4522	-0-	-668	-0-	4522 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	8550 X	7778	-0-	-772	-0-	7778 2			Y	-0-		-0-
12	8494 X	7460	-0-	-1034	-0-	7460 2			Y	-0-		-0-
01	8060 X	7533	-0-	-527	-0-	7533 2			Y	-0-		-0-
02	7252 X	7023	-0-	-229	-0-	7023 2			Y	-0-		-0-
03	8029 X	7534	-0-	-495	-0-	7534 2			Y	-0-		-0-
04	7770 X	6682	-0-	-1088	-0-	6682 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	6930 X	5590	-0-	-1340	-0-	5590 2			Y	-0-		-0-
12	7161 X	6050	-0-	-1111	-0-	6050 2			Y	-0-		-0-
01	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	6158 2			Y	-0-		-0-
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2			Y	-0-		-0-
03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2			Y	-0-		-0-
*04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		5460 X	5255	-0-	-205	-0-			5255 2				Y	-0-						-0-
12		5642 X	5369	-0-	-273	-0-			5369 2				Y	-0-						-0-
01		5642 X	5317	-0-	-325	-0-			5317 2				Y	-0-						-0-
02		4928 X	4717	-0-	-211	-0-			4717 2				Y	-0-						-0-
03		5456 X	5114	-0-	-342	-0-			5114 2				Y	-0-						-0-
04		5250 X	4925	-0-	-325	-0-			4925 2				Y	-0-						-0-
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828		
11		10140 X	9149	-0-	-991	-0-			9149 2				Y	-0-						-0-
12		10106 X	8357	-0-	-1749	-0-			8357 2				Y	-0-						-0-
01		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-			9727 2				Y	-0-						-0-
02		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-			8515 2				Y	-0-						-0-
03		9300 X	9167	-0-	-133	-0-			9167 2				Y	-0-						-0-
04		9000 X	8604	-0-	-396	-0-			8604 2				Y	-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890		
11		8190 X	6924	-0-	-1266	-0-			6924 2				N	-0-						-0-
12		8463 X	7098	-0-	-1365	-0-			7098 2				N	-0-						-0-
01		8432 X	6763	-0-	-1669	-0-			6763 2				N	-0-						-0-
02		6496 X	6283	-0-	-213	-0-			6283 2				N	-0-						-0-
03		7192 X	6385	-0-	-807	-0-			6385 2				N	-0-						-0-
04		6930 X	6625	-0-	-305	-0-			6625 2				N	-0-						-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453		
11		5520 X	4925	-0-	-595	-0-			4925 2				N	-0-						-0-
12		5549 X	5125	-0-	-424	-0-			5125 2				N	-0-						-0-
01		5549 X	5027	-0-	-522	-0-			5027 2				N	-0-						-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-			4698 2				N	-0-						-0-
03		5115 X	5074	-0-	-41	-0-			5074 2				N	-0-						-0-
04		4950 X	4699	-0-	-251	-0-			4699 2				N	-0-						-0-
EPPES, FRED R.										WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149		
11		6630 X	5949	-0-	-681	-0-			5949 2				Y	-0-						-0-
12		6665 X	6058	-0-	-607	-0-			6058 2				Y	-0-						-0-
01		6448 X	6010	-0-	-438	-0-			6010 2				Y	-0-						-0-
02		5544 X	5224	-0-	-320	-0-			5224 2				Y	-0-						-0-
03		6138 X	5640	-0-	-498	-0-			5640 2				Y	-0-						-0-
04		5940 X	5327	-0-	-613	-0-			5327 2				Y	-0-						-0-
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833		
11		7170 X	6693	-0-	-477	-0-			6693 2				N	-0-						-0-
12		7316 X	6770	-0-	-546	-0-			6770 2				N	-0-						-0-
01		7192 X	6673	-0-	-519	-0-			6673 2				N	-0-						-0-
02		6244 X	5949	-0-	-295	-0-			5949 2				N	-0-						-0-
03		6913 X	6487	-0-	-426	-0-			6487 2				N	-0-						-0-
04		6690 X	6285	-0-	-405	-0-			6285 2				N	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880		
11		10320 X	9289	-0-	-1031	-0-			9289 2				Y	-0-						-0-
12		10664 X	9570	-0-	-1094	-0-			9570 2				Y	-0-						-0-
01		10664 X	9409	-0-	-1255	-0-			9409 2				Y	-0-						-0-
02		8708 X	8342	-0-	-366	-0-			8342 2				Y	-0-						-0-
03		9641 X	9047	-0-	-594	-0-			9047 2				Y	-0-						-0-
04		9300 X	8011	-0-	-1289	-0-			8011 2				Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATERS, T. H.														
WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		10980 X	9848	-0-	-1132	-0-	9848	2		Y	-0-		-0-	
12		11346 X	10164	-0-	-1182	-0-	10164	2		Y	-0-		-0-	
01		10757 X	9535	-0-	-1222	-0-	9535	2		Y	-0-		-0-	
02		9156 X	8923	-0-	-233	-0-	8923	2		Y	-0-		-0-	
03		10137 X	9367	-0-	-770	-0-	9367	2		Y	-0-		-0-	
04		9810 X	9166	-0-	-644	-0-	9166	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		6570 X	5918	-0-	-652	-0-	5918	2		N	-0-		100	
12		6758 X	6383	-0-	-375	-0-	6383	2		N	-0-		100	
01		6758 X	6173	-0-	-585	-0-	6173	2		N	-0-		100	
02		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5638	2	207 9	N	188	184 1	104	
03		6200 X	5970	-0-	-230	-0-	5915	2	55 9	N	50		154	
04		6000 X	5758	-0-	-242	-0-	5758	2		N	-0-		154	
THOMPSON, C. C.													WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926	
11		4230 X	3835	-0-	-395	-0-	3835	2		Y	-0-		-0-	
12		4278 X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2		Y	-0-		-0-	
01		4185 X	3758	-0-	-427	-0-	3758	2		Y	-0-		-0-	
02		3556 X	3277	-0-	-279	-0-	3277	2		Y	-0-		-0-	
03		3937 X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2		Y	-0-		-0-	
04		3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2		Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815	
11		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		Y	-0-		-0-	
12		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2		Y	-0-		-0-	
01		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2		Y	-0-		-0-	
02		8652 X	7062	-0-	-1590	-0-	7062	2		Y	-0-		-0-	
03		9579 X	6468	-0-	-3111	-0-	6468	2		Y	-0-		-0-	
04		9270 X	7140	-0-	-2130	-0-	7140	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		6600 X	6080	-0-	-520	-0-	6080	2		N	-0-		-0-	
12		6820 X	6074	-0-	-746	-0-	6074	2		N	-0-		-0-	
01		6820 X	6191	-0-	-629	-0-	6191	2		N	-0-		-0-	
02		5656 X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2		N	-0-		-0-	
03		6262 X	5947	-0-	-315	-0-	5947	2		N	-0-		-0-	
04		6060 X	5756	-0-	-304	-0-	5756	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		5460 X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2		Y	-0-		-0-	
12		5363 X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2		Y	-0-		-0-	
01		5363 X	4766	-0-	-597	-0-	4766	2		Y	-0-		-0-	
02		4844 X	4757	-0-	-87	-0-	4757	2		Y	-0-		-0-	
03		5363 X	4308	-0-	-1055	-0-	4308	2		Y	-0-		-0-	
04		5190 X	3746	-0-	-1444	-0-	3746	2		Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1													WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911	
11		9420 X	8956	-0-	-464	-0-	8956	2		Y	-0-		-0-	
12		9486 X	7542	-0-	-1944	-0-	7542	2		Y	-0-		-0-	
01		9207 X	7621	-0-	-1586	-0-	7621	2		Y	-0-		-0-	
02		8372 X	7246	-0-	-1126	-0-	7246	2		Y	-0-		-0-	
03		9269 X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2		Y	-0-		-0-	
04		8970 X	7153	-0-	-1817	-0-	7153	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	
11		4110 X	3738	-0-	-372	-0-	3738	2			N	-0-		-0-
12		4154 X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2			N	-0-		-0-
01		4030 X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-		-0-
02		3416 X	3147	-0-	-269	-0-	3147	2			N	-0-		-0-
03		3782 X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-		-0-
04		3660 X	3468	-0-	-192	-0-	3468	2			N	-0-		-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682														
11		4170 X	3909	-0-	-261	-0-	3909	2			N	-0-		-0-
12		4309 X	3950	-0-	-359	-0-	3950	2			N	-0-		-0-
01		4309 X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-		-0-
02		3696 X	2869	-0-	-827	-0-	2869	2			N	-0-		-0-
03		4092 X	3587	-0-	-505	-0-	3587	2			N	-0-		-0-
04		3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-		-0-
BRASELTON														
WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190														
11		4860 X	4381	-0-	-479	-0-	4381	2			N	-0-		-0-
12		5022 X	3988	-0-	-1034	-0-	3988	2			N	-0-		-0-
01		4929 X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-		-0-
02		4116 X	3467	-0-	-649	-0-	3467	2			N	-0-		-0-
03		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-		-0-
*04		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770														
11		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-		-0-
12		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-		-0-
01		4960 X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2			N	-0-		-0-
02		4984 X	3043	-0-	-1941	-0-	3043	2			N	-0-		-0-
03		5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2			N	-0-		-0-
04		5340 X	4032	-0-	-1308	-0-	4032	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		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			Y	-0-		-0-
12		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-		-0-
01		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-		-0-
02		6608 X	6142	-0-	-466	-0-	6142	2			Y	-0-		-0-
03		7316 X	6989	-0-	-327	-0-	6989	2			Y	-0-		-0-
04		7050 X	6487	-0-	-563	-0-	6487	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		6450 X	5504	-0-	-946	-0-	5504	2			Y	-0-		-0-
12		6665 X	6644	-0-	-21	-0-	6644	2			Y	-0-		-0-
01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-		-0-
02		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-		-0-
03		5456 X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2			Y	-0-		-0-
*04		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	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		4350 X	3841	-0-	-509	-0-	3841	2			N	-0-		-0-
12		4495 X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2			N	-0-		-0-
01		4247 X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			N	-0-		-0-
02		3780 X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-		-0-
03		4092 X	3870	-0-	-222	-0-	3870	2			N	-0-		-0-
04		3840 X	3651	-0-	-189	-0-	3651	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE								
11	9210 X	8794	-0-	-416	-0-	8794	2	N	-0-			-0-
12	9517 X	8992	-0-	-525	-0-	8992	2	N	-0-			-0-
01	9455 X	8611	-0-	-844	-0-	8611	2	N	-0-			-0-
02	8204 X	7834	-0-	-370	-0-	7834	2	N	-0-			-0-
03	9083 X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	8230	-0-	-560	-0-	8230	2	N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590												
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5574	-0-	-719	-0-	5574	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	5558	-0-	-1045	-0-	5558	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	4946	-0-	-402	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5058	-0-	-672	-0-	5058	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	4110 X	3632	-0-	-478	-0-	3632	2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2	Y	-0-			-0-
02	3500 X	2866	-0-	-634	-0-	2866	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	3016	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3239	-0-	-391	-0-	3239	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	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2233	-0-	-650	-0-	2233	2	Y	-0-			-0-
02	2688 N	2089	-0-	-599	-0-	2089	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	1777	-0-	-610	-0-	1777	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2	Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
11	8130 X	7625	-0-	-505	-0-	7625	2	N	-0-			-0-
12	8370 X	7613	-0-	-757	-0-	7613	2	N	-0-			-0-
01	8246 X	7445	-0-	-801	-0-	7445	2	N	-0-			-0-
02	7028 X	6725	-0-	-303	-0-	6725	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	7210	-0-	-571	-0-	7210	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	6614	-0-	-916	-0-	6614	2	N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
11	8580 X	7367	-0-	-1213	-0-	7367	2	Y	-0-			-0-
12	8866 X	6711	-0-	-2155	-0-	6711	2	Y	-0-			-0-
01	8866 X	4659	-0-	-4207	-0-	4659	2	Y	-0-			-0-
02	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2	Y	-0-			-0-
03	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2	Y	-0-			-0-
04	7320 X	6462	-0-	-858	-0-	6462	2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
11	9450 X	8823	-0-	-627	-0-	8823	2	Y	-0-			-0-
12	9765 X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2	Y	-0-			-0-
01	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2	Y	-0-			-0-
02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2	Y	-0-			-0-
03	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2	Y	-0-			-0-
*04	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5460 X	5141	-0-	-319	-0-	5141 2		N	-0-	-0-
12	5611 X	4759	-0-	-852	-0-	4759 2		N	-0-	-0-
01	5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5281 2		N	-0-	-0-
02	4984 X	4563	-0-	-421	-0-	4563 2		N	-0-	-0-
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		N	-0-	-0-
*04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 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	6720 X	6157	-0-	-563	-0-	6157 2		N	-0-	-0-
12	6944 X	6502	-0-	-442	-0-	6502 2		N	-0-	-0-
01	6913 X	6577	-0-	-336	-0-	6577 2		N	-0-	-0-
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2		N	-0-	-0-
03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-	-0-
04	6120 X	6105	-0-	-15	-0-	6105 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	5340 X	4940	-0-	-400	-0-	4940 2		N	-0-	-0-
12	5270 X	5072	-0-	-198	-0-	5072 2		N	-0-	-0-
01	5084 X	5004	-0-	-80	-0-	5004 2		N	-0-	-0-
02	4620 X	4438	-0-	-182	-0-	4438 2		N	-0-	-0-
03	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	4883 2		N	-0-	-0-
04	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	4492 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	6270 X	5625	-0-	-645	-0-	5625 2		N	-0-	-0-
12	6355 X	5734	-0-	-621	-0-	5734 2		N	-0-	-0-
01	6231 X	4497	-0-	-1734	-0-	4497 2		N	-0-	-0-
02	5404 X	5332	-0-	-72	-0-	5332 2		N	-0-	-0-
03	5859 X	5679	-0-	-180	-0-	5679 2		N	-0-	-0-
04	5640 X	4409	-0-	-1231	-0-	4409 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	9120 X	8743	-0-	-377	-0-	8743 2		Y	-0-	-0-
12	9176 X	8252	-0-	-924	-0-	8252 2		Y	-0-	-0-
01	9176 X	8573	-0-	-603	-0-	8573 2		Y	-0-	-0-
02	8008 X	7516	-0-	-492	-0-	7516 2		Y	-0-	-0-
03	8866 X	8104	-0-	-762	-0-	8104 2		Y	-0-	-0-
04	8580 X	7488	-0-	-1092	-0-	7488 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	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	2482 2		N	-0-	-0-
12	2573 N	2176	-0-	-397	-0-	2176 2		N	-0-	-0-
01	2573 N	2222	-0-	-351	-0-	2222 2		N	-0-	-0-
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-	-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-	-0-
*04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16	RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846	
11	6510 X	4479	-0-	-2031	-0-	4479 2		Y	-0-	-0-
12	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	5762 2		Y	-0-	-0-
01	6386 X	5453	-0-	-933	-0-	5453 2		Y	-0-	-0-
02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		Y	-0-	-0-
03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		Y	-0-	-0-
*04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-	-0-
12		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-	-0-
01		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-	-0-
02		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-	-0-
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-	-0-
*04		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	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		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		N	-0-	-0-
12		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-	-0-
01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-	-0-
02		5488 X	5093	-0-	-395	-0-	5093	2		N	-0-	-0-
03		6076 X	5524	-0-	-552	-0-	5524	2		N	-0-	-0-
04		5880 X	5274	-0-	-606	-0-	5274	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		7110 X	6367	-0-	-743	-0-	6367	2		N	-0-	105
12		7316 X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2		N	-0-	105
01		7223 X	6309	-0-	-914	-0-	6309	2		N	-0-	105
02		5992 X	5775	-0-	-217	-0-	5775	2		N	-0-	105
03		6634 X	6185	-0-	-449	-0-	6185	2		N	-0-	105
04		6360 X	5602	-0-	-758	-0-	5602	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		5280 X	4746	-0-	-534	-0-	4746	2		N	-0-	-0-
12		5301 X	5145	-0-	-156	-0-	5145	2		N	-0-	-0-
01		5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4562	2		N	-0-	-0-
02		4592 X	4323	-0-	-269	-0-	4323	2		N	-0-	-0-
03		5084 X	4066	-0-	-1018	-0-	4066	2		N	-0-	-0-
04		4920 X	4163	-0-	-757	-0-	4163	2		N	-0-	-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
11		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2		Y	-0-	-0-
12		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2		Y	-0-	-0-
01		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		Y	-0-	-0-
02		8344 X	7595	-0-	-749	-0-	7595	2		Y	-0-	-0-
03		9238 X	8361	-0-	-877	-0-	8361	2		Y	-0-	-0-
04		8910 X	7936	-0-	-974	-0-	7936	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		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		Y	-0-	-0-
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-	-0-
01		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		Y	-0-	-0-
02		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-	-0-
03		3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3033	2		Y	-0-	-0-
04		3600 X	1557	-0-	-2043	-0-	1557	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		1920 N	902	-0-	-1018	-0-	902	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	4731	-0-	1631	-0-	4731	2		N	-0-	-0-
01		3100 N	4626	-0-	1526	-0-	3157	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	5219	-0-	2419	-0-	5576	2		N	-0-	-0-
03		10934 X	5358	-0-	-5576	-0-	5358	2		N	-0-	-0-
*04		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		7170 X	6277	-0-	-893	-0-	6277	2		N	-0-		-0-	
12		7254 X	6218	-0-	-1036	-0-	6218	2		N	-0-		-0-	
01		6913 X	6341	-0-	-572	-0-	6341	2		N	-0-		-0-	
02		5880 X	5624	-0-	-256	-0-	5624	2		N	-0-		-0-	
03		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		N	-0-		-0-	
04		6270 X	6029	-0-	-241	-0-	6029	2		N	-0-		-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862														
11		5370 X	2515	-0-	-2855	-0-	2515	2		N	-0-		-0-	
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-		-0-	
01		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		-0-	
02		2100 X	496	-0-	-1604	-0-	496	2		N	-0-		-0-	
03		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-		-0-	
*04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		N	-0-		-0-	
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
11		4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2		Y	-0-		-0-	
12		4309 X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2		Y	-0-		-0-	
01		4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2		Y	-0-		-0-	
02		3584 X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2		Y	-0-		-0-	
03		3968 X	3564	-0-	-404	-0-	3564	2		Y	-0-		-0-	
04		3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3551	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		4590 X	4214	-0-	-376	-0-	4214	2		N	-0-		-0-	
12		4743 X	4435	-0-	-308	-0-	4435	2		N	-0-		-0-	
01		4619 X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2		N	-0-		-0-	
02		4032 X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2		N	-0-		-0-	
03		4433 X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2		N	-0-		-0-	
04		4290 X	4043	-0-	-247	-0-	4043	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		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2		N	-0-		-0-	
12		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2		N	-0-		-0-	
01		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2		N	-0-		-0-	
02		7700 X	7235	-0-	-465	-0-	7235	2		N	-0-		-0-	
03		8525 X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2		N	-0-		-0-	
04		8250 X	7475	-0-	-775	-0-	7475	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		13410 X	12276	-0-	-1134	-0-	12276	2		Y	-0-		-0-	
12		13857 X	12821	-0-	-1036	-0-	12821	2		Y	-0-		-0-	
01		13857 X	12682	-0-	-1175	-0-	12682	2		Y	-0-		-0-	
02		11396 X	11038	-0-	-358	-0-	11038	2		Y	-0-		-0-	
03		12617 X	11552	-0-	-1065	-0-	11552	2		Y	-0-		-0-	
04		12210 X	10783	-0-	-1427	-0-	10783	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		5190 X	4104	-0-	-1086	-0-	4104	2		Y	-0-		-0-	
12		5363 X	4491	-0-	-872	-0-	4491	2		Y	-0-		-0-	
01		5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2		Y	-0-		-0-	
02		3864 X	3074	-0-	-790	-0-	3074	2		Y	-0-		-0-	
03		4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2		Y	-0-		-0-	
04		4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	3111	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE									
11	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10724 X	9526	-0-	-1198	-0-	9526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11873 X	10221	-0-	-1652	-0-	10221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11490 X	9618	-0-	-1872	-0-	9618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912													
11	10710 X	9574	-0-	-1136	-0-	9574	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10726 X	9612	-0-	-1114	-0-	9612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10292 X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8820 X	8736	-0-	-84	-0-	8736	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9765 X	9304	-0-	-461	-0-	9304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9450 X	8596	-0-	-854	-0-	8596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452													
11	2880 X	2640	-0-	-240	-0-	2640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2464 N	2453	-0-	-11	-0-	2453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2666 N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850													
11	10290 X	9485	-0-	-805	-0-	9485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10478 X	9635	-0-	-843	-0-	9635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10230 X	9339	-0-	-891	-0-	9339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8820 X	8320	-0-	-500	-0-	8320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9765 X	9017	-0-	-748	-0-	9017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9450 X	8713	-0-	-737	-0-	8713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844													
11	9630 X	9274	-0-	-356	-0-	9274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9796 X	9355	-0-	-441	-0-	9355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9796 X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8512 X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9424 X	8573	-0-	-851	-0-	8573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9120 X	8399	-0-	-721	-0-	8399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676													
11	2550 N	2343	-0-	-207	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2542 N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2184 N	2105	-0-	-79	-0-	2105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093													
11	5010 X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	4626	-0-	-458	-0-	4626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5022 X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4368 X	4210	-0-	-158	-0-	4210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		5610 X	5210	-0-	-400	-0-	5210 2			N	-0-	-0-
12		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2			N	-0-	-0-
01		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699 2			N	-0-	-0-
02		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2			N	-0-	-0-
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2			N	-0-	-0-
*04		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2			N	-0-	-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
11		1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693 2			N	-0-	-0-
12		2232 N	1706	-0-	-526	-0-	1706 2			N	-0-	-0-
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			N	-0-	-0-
03		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392 2			N	-0-	-0-
04		1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595 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		5460 X	5455	-0-	-5	-0-	5455 2			N	-0-	-0-
12		5642 X	5558	-0-	-84	-0-	5558 2			N	-0-	-0-
01		5673 X	5535	-0-	-138	-0-	5535 2			N	-0-	-0-
02		5124 X	4944	-0-	-180	-0-	4944 2			N	-0-	-0-
03		5673 X	5265	-0-	-408	-0-	5265 2			N	-0-	-0-
04		5460 X	4443	-0-	-1017	-0-	4443 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		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2			N	-0-	-0-
12		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2			N	-0-	-0-
01		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2			N	-0-	-0-
02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2			N	-0-	-0-
03		5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844 2			N	-0-	-0-
04		5040 X	4741	-0-	-299	-0-	4741 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		6510 X	5138	-0-	-1372	-0-	5138 2			N	-0-	-0-
12		6727 X	5182	-0-	-1545	-0-	5182 2			N	-0-	-0-
01		6727 X	4939	-0-	-1788	-0-	4939 2			N	-0-	-0-
02		4760 X	4541	-0-	-219	-0-	4541 2			N	-0-	-0-
03		5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787 2			N	-0-	-0-
04		5100 X	4439	-0-	-661	-0-	4439 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		5730 X	5335	-0-	-395	-0-	5335 2			N	-0-	-0-
12		5921 X	5532	-0-	-389	-0-	5532 2			N	-0-	-0-
01		5797 X	5427	-0-	-370	-0-	5427 2			N	-0-	-0-
02		4928 X	4710	-0-	-218	-0-	4710 2			N	-0-	-0-
03		5456 X	5257	-0-	-199	-0-	5257 2			N	-0-	-0-
04		5280 X	4999	-0-	-281	-0-	4999 2			N	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
11		6600 X	6013	-0-	-587	-0-	6013 2			Y	-0-	-0-
12		6634 X	5950	-0-	-684	-0-	5950 2			Y	-0-	-0-
01		6634 X	6133	-0-	-501	-0-	6133 2			Y	-0-	-0-
02		5628 X	5078	-0-	-550	-0-	5078 2			Y	-0-	-0-
03		6231 X	6005	-0-	-226	-0-	6005 2			Y	-0-	-0-
04		6000 X	5649	-0-	-351	-0-	5649 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5400 X	4694	-0-	-706	-0-	4694	2		N	-0-	-0-
12		5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2		N	-0-	-0-
01		5580 X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2		N	-0-	-0-
02		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-	-0-
03		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-	-0-
*04		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	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		11400 X	9866	-0-	-1534	-0-	9866	2		N	-0-	-0-
12		11315 X	10130	-0-	-1185	-0-	10130	2		N	-0-	-0-
01		11036 X	9959	-0-	-1077	-0-	9959	2		N	-0-	-0-
02		9212 X	8900	-0-	-312	-0-	8900	2		N	-0-	-0-
03		10199 X	9699	-0-	-500	-0-	9699	2		N	-0-	-0-
04		9870 X	9396	-0-	-474	-0-	9396	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		8400 X	7521	-0-	-879	-0-	7521	2		Y	-0-	-0-
12		8463 X	7616	-0-	-847	-0-	7616	2		Y	-0-	-0-
01		8339 X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2		Y	-0-	-0-
02		7028 X	6753	-0-	-275	-0-	6753	2		Y	-0-	-0-
03		7781 X	7370	-0-	-411	-0-	7370	2		Y	-0-	-0-
04		7530 X	6989	-0-	-541	-0-	6989	2		Y	-0-	-0-
MCWATERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
11		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2		Y	-0-	-0-
12		8060 X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2		Y	-0-	-0-
01		7781 X	6166	-0-	-1615	-0-	6166	2		Y	-0-	-0-
02		7868 X	6337	-0-	-1531	-0-	6337	2		Y	-0-	-0-
03		8711 X	5799	-0-	-2912	-0-	5799	2		Y	-0-	-0-
04		8430 X	3625	-0-	-4805	-0-	3625	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		7530 X	6787	-0-	-743	-0-	6787	2		N	-0-	-0-
12		7781 X	6496	-0-	-1285	-0-	6496	2		N	-0-	-0-
01		7626 X	6826	-0-	-800	-0-	6826	2		N	-0-	-0-
02		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-	-0-
03		6913 X	6739	-0-	-174	-0-	6739	2		N	-0-	-0-
04		6690 X	6070	-0-	-620	-0-	6070	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		6960 X	5519	-0-	-1441	-0-	5519	2		N	-0-	29
12		7192 X	5827	-0-	-1365	-0-	5827	2		N	-0-	29
01		7192 X	5219	-0-	-1973	-0-	5219	2		N	-0-	29
02		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-	29
03		5611 X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2		N	-0-	29
04		5430 X	3957	-0-	-1473	-0-	3957	2		N	-0-	29
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220												
11		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-				N	-0-	-0-
12		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-	-0-
01		7471 X	145	-0-	-7326	-0-	145	2		N	-0-	-0-
02		4340 X	808	-0-	-3532	-0-	808	2		N	-0-	-0-
03		4805 X	1512	-0-	-3293	-0-	1512	2		N	-0-	-0-
*04		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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 #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4290 X	3547	-0-	-743	-0-	3547 2	N	-0-			-0-	
12	4216 X	3567	-0-	-649	-0-	3567 2	N	-0-			-0-	
01	3968 X	3233	-0-	-735	-0-	3233 2	N	-0-			-0-	
02	3276 X	3074	-0-	-202	-0-	3074 2	N	-0-			-0-	
03	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333 2	N	-0-			-0-	
04	3510 X	3231	-0-	-279	-0-	3231 2	N	-0-			-0-	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879												
11	6240 X	5410	-0-	-830	-0-	5410 2	Y	-0-			-0-	
12	6448 X	5596	-0-	-852	-0-	5596 2	Y	-0-			-0-	
01	6448 X	5120	-0-	-1328	-0-	5120 2	Y	-0-			-0-	
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2	Y	-0-			-0-	
03	5704 X	5176	-0-	-528	-0-	5176 2	Y	-0-			-0-	
04	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	5209 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	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	Y	-0-			-0-	
12	2418 N	1903	-0-	-515	-0-	1903 2	Y	-0-			-0-	
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	Y	-0-			-0-	
02	2296 N	2073	-0-	-223	-0-	2073 2	Y	-0-			-0-	
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	Y	-0-			-0-	
*04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 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	8460 X	7609	-0-	-851	-0-	7609 2	Y	-0-			-0-	
12	8742 X	6485	-0-	-2257	-0-	6485 2	Y	-0-			-0-	
01	8184 X	7176	-0-	-1008	-0-	7176 2	Y	-0-			-0-	
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2	Y	-0-			-0-	
03	8029 X	7588	-0-	-441	-0-	7588 2	Y	-0-			-0-	
04	7620 X	6118	-0-	-1502	-0-	6118 2	Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
11	3390 X	1483	-0-	-1907	-0-	1483 2	Y	-0-			-0-	
12	3503 X	839	-0-	-2664	-0-	839 2	Y	-0-			-0-	
01	3007 X	614	-0-	-2393	-0-	614 2	Y	-0-			-0-	
02	1260 X	457	-0-	-803	-0-	457 2	Y	-0-			-0-	
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	Y	-0-			-0-	
*04	3000 N	3837	-0-	837	837	3837 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	6780 X	5702	-0-	-1078	-0-	5702 2	Y	-0-			-0-	
12	7006 X	5744	-0-	-1262	-0-	5744 2	Y	-0-			-0-	
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	6018 2	Y	-0-			-0-	
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2	Y	-0-			-0-	
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2	Y	-0-			-0-	
*04	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661 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	9300 X	8215	-0-	-1085	-0-	8215 2	N	-0-			-0-	
12	9238 X	7226	-0-	-2012	-0-	7226 2	N	-0-			-0-	
01	8835 X	7567	-0-	-1268	-0-	7567 2	N	-0-			-0-	
02	7756 X	6945	-0-	-811	-0-	6945 2	N	-0-			-0-	
03	8587 X	6933	-0-	-1654	-0-	6933 2	N	-0-			-0-	
04	8220 X	5765	-0-	-2455	-0-	5765 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4359	-0-	-384	-0-	4359	2	Y	-0-			-0-
01	4743 X	3283	-0-	-1460	-0-	3283	2	Y	-0-			-0-
02	4396 X	3532	-0-	-864	-0-	3532	2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3823	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	3666	-0-	-1044	-0-	3666	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	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
12	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	2316	-0-	-64	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
03	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
*04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	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	5760 X	5112	-0-	-648	-0-	5112	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4391	-0-	-397	-0-	4391	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	4727	-0-	-574	-0-	4727	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	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	5070 X	4278	-0-	-792	-0-	4278	2	N	-0-			-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	4027	-0-	-89	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	4395	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	4239	-0-	-171	-0-	4239	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	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	6354	-0-	-590	-0-	6354	2	N	-0-			-0-
01	6851 X	4507	-0-	-2344	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5774	-0-	-526	-0-	5774	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6864	-0-	-111	-0-	6864	2	N	-0-			-0-
*04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	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	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2	Y	-0-			-0-
12	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2	Y	-0-			-0-
01	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2	Y	-0-			-0-
02	9100 X	8350	-0-	-750	-0-	8350	2	Y	-0-			-0-
03	9951 X	8954	-0-	-997	-0-	8954	2	Y	-0-			-0-
04	9630 X	8515	-0-	-1115	-0-	8515	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
11	10530 X	9500	-0-	-1030	-0-	9500	2	Y	-0-			-0-
12	10478 X	9289	-0-	-1189	-0-	9289	2	Y	-0-			-0-
01	10323 X	9180	-0-	-1143	-0-	9180	2	Y	-0-			-0-
02	8792 X	8041	-0-	-751	-0-	8041	2	Y	-0-			-0-
03	9734 X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2	Y	-0-			-0-
04	9420 X	7944	-0-	-1476	-0-	7944	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	5190 X	4860	-0-	-330	-0-	4860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	4832	-0-	-252	-0-	4832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4991 X	4687	-0-	-304	-0-	4687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4536 X	4038	-0-	-498	-0-	4038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5022 X	3994	-0-	-1028	-0-	3994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4860 X	2531	-0-	-2329	-0-	2531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708													
11	7500 X	6596	-0-	-904	-0-	6596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	6649	-0-	-915	-0-	6649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7378 X	6408	-0-	-970	-0-	6408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6160 X	5847	-0-	-313	-0-	5847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6820 X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6600 X	6007	-0-	-593	-0-	6007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573													
11	7710 X	7061	-0-	-649	-0-	7061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7967 X	7543	-0-	-424	-0-	7543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7967 X	7258	-0-	-709	-0-	7258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6692 X	6483	-0-	-209	-0-	6483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7409 X	6785	-0-	-624	-0-	6785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7170 X	5922	-0-	-1248	-0-	5922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13174 PERF.11496 - 12940													
11	3180 X	98	-0-	-3082	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	137	-0-	-2715	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2759 X	66	-0-	-2693	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 X	111	-0-	-85	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992													
11	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7533 X	7161	-0-	-372	-0-	7161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7378 X	7276	-0-	-102	-0-	7276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7196 X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7967 X	5991	-0-	-1976	-0-	5991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7710 X	5224	-0-	-2486	-0-	5224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980													
11	3900 X	3387	-0-	-513	-0-	3387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3999 X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3136 X	3084	-0-	-52	-0-	3084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728													
11	10800 X	9964	-0-	-836	-0-	9964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11160 X	10799	-0-	-361	-0-	10799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10292 X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9960 X	9563	-0-	-397	-0-	9563	2	N	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		6000 X	5336	-0-	-664	-0-	5336	2		Y	-0-	-0-
12		6014 X	5363	-0-	-651	-0-	5363	2		Y	-0-	-0-
01		5890 X	5194	-0-	-696	-0-	5194	2		Y	-0-	-0-
02		4956 X	4305	-0-	-651	-0-	4305	2		Y	-0-	-0-
03		5487 X	4590	-0-	-897	-0-	4590	2		Y	-0-	-0-
*04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		Y	-0-	-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
11		6750 X	6016	-0-	-734	-0-	6016	2		N	-0-	-0-
12		6851 X	6220	-0-	-631	-0-	6220	2		N	-0-	-0-
01		6727 X	6146	-0-	-581	-0-	6146	2		N	-0-	-0-
02		5656 X	5610	-0-	-46	-0-	5610	2		N	-0-	-0-
03		6262 X	6031	-0-	-231	-0-	6031	2		N	-0-	-0-
04		6030 X	4022	-0-	-2008	-0-	4022	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		6360 X	6070	-0-	-290	-0-	6070	2		N	-0-	-0-
12		6479 X	5929	-0-	-550	-0-	5929	2		N	-0-	-0-
01		6107 X	5707	-0-	-400	-0-	5707	2		N	-0-	-0-
02		5656 X	5222	-0-	-434	-0-	5222	2		N	-0-	-0-
03		6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2		N	-0-	-0-
04		6060 X	5091	-0-	-969	-0-	5091	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		7890 X	7456	-0-	-434	-0-	7456	2		Y	-0-	-0-
12		7595 X	7336	-0-	-259	-0-	7336	2		Y	-0-	-0-
01		7936 X	6861	-0-	-1075	-0-	6861	2		Y	-0-	-0-
02		6944 X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2		Y	-0-	-0-
03		7688 X	6596	-0-	-1092	-0-	6596	2		Y	-0-	-0-
04		7440 X	6112	-0-	-1328	-0-	6112	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		8640 X	7842	-0-	-798	-0-	7842	2		Y	-0-	-0-
12		7874 X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2		Y	-0-	-0-
01		8277 X	6838	-0-	-1439	-0-	6838	2		Y	-0-	-0-
02		7336 X	6987	-0-	-349	-0-	6987	2		Y	-0-	-0-
03		8122 X	5261	-0-	-2861	-0-	5261	2		Y	-0-	-0-
04		7830 X	4587	-0-	-3243	-0-	4587	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		7440 X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2		Y	-0-	-0-
12		7719 X	7036	-0-	-683	-0-	7036	2		Y	-0-	-0-
01		7719 X	6883	-0-	-836	-0-	6883	2		Y	-0-	-0-
02		6636 X	6136	-0-	-500	-0-	6136	2		Y	-0-	-0-
03		7347 X	6850	-0-	-497	-0-	6850	2		Y	-0-	-0-
04		7080 X	6337	-0-	-743	-0-	6337	2		Y	-0-	-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005												
11		5220 X	4849	-0-	-371	-0-	4849	2		Y	-0-	-0-
12		5456 X	4965	-0-	-491	-0-	4965	2		Y	-0-	-0-
01		5456 X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2		Y	-0-	-0-
02		4564 X	4363	-0-	-201	-0-	4363	2		Y	-0-	-0-
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		Y	-0-	-0-
04		4890 X	4218	-0-	-672	-0-	4218	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11310 X	10448	-0-	-862	-0-		10448	2				Y	-0-					-0-
12	11594 X	10530	-0-	-1064	-0-		10530	2				Y	-0-					-0-
01	11346 X	10284	-0-	-1062	-0-		10284	2				Y	-0-					-0-
02	9716 X	9150	-0-	-566	-0-		9150	2				Y	-0-					-0-
03	10757 X	9849	-0-	-908	-0-		9849	2				Y	-0-					-0-
04	10410 X	9092	-0-	-1318	-0-		9092	2				Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:		29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163				
11	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-		6730	2				Y	-0-					-0-
12	7223 X	6131	-0-	-1092	-0-		6131	2				Y	-0-					-0-
01	7223 X	6143	-0-	-1080	-0-		6143	2				Y	-0-					-0-
02	6216 X	5021	-0-	-1195	-0-		5021	2				Y	-0-					-0-
03	6882 X	5331	-0-	-1551	-0-		5331	2				Y	-0-					-0-
04	6660 X	5128	-0-	-1532	-0-		5128	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	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-		6564	2				Y	-0-					-0-
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		6719	2				Y	-0-					-0-
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-		6453	2				Y	-0-					-0-
02	6076 X	4913	-0-	-1163	-0-		4913	2				Y	-0-					-0-
03	6727 X	4770	-0-	-1957	-0-		4770	2				Y	-0-					-0-
04	6510 X	4526	-0-	-1984	-0-		4526	2				Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136				
11	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-		11425	2				N	-0-					-0-
12	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-		10832	2				N	-0-					-0-
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-		10416	2				N	-0-					-0-
02	10472 X	9019	-0-	-1453	-0-		9019	2				N	-0-					-0-
03	11594 X	7768	-0-	-3826	-0-		7768	2				N	-0-					-0-
04	11220 X	8180	-0-	-3040	-0-		8180	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	7800 X	7418	-0-	-382	-0-		7418	2				Y	-0-					-0-
12	7905 X	7634	-0-	-271	-0-		7634	2				Y	-0-					-0-
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		8157	2				Y	-0-					-0-
02	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		7050	2				Y	-0-					-0-
03	7657 X	6643	-0-	-1014	-0-		6643	2				Y	-0-					-0-
04	7440 X	6536	-0-	-904	-0-		6536	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	8070 X	7814	-0-	-256	-0-		7814	2				Y	-0-					-0-
12	8432 X	7939	-0-	-493	-0-		7939	2				Y	-0-					-0-
01	8432 X	7773	-0-	-659	-0-		7773	2				Y	-0-					-0-
02	7308 X	6980	-0-	-328	-0-		6980	2				Y	-0-					-0-
03	8091 X	7596	-0-	-495	-0-		7596	2				Y	-0-					-0-
04	7800 X	6913	-0-	-887	-0-		6913	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	12240 X	9813	-0-	-2427	-0-		9813	2				Y	-0-					-0-
12	12648 X	9549	-0-	-3099	-0-		9549	2				Y	-0-					-0-
01	11067 X	9637	-0-	-1430	-0-		9637	2				Y	-0-					-0-
02	9100 X	8204	-0-	-896	-0-		8204	2				Y	-0-					-0-
03	10075 X	9266	-0-	-809	-0-		9266	2				Y	-0-					-0-
04	9750 X	8616	-0-	-1134	-0-		8616	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		Y	-0-		-0-
12		6262 X	4978	-0-	-1284	-0-	4978 2		Y	-0-		-0-
01		6262 X	4542	-0-	-1720	-0-	4542 2		Y	-0-		-0-
02		5460 X	4899	-0-	-561	-0-	4899 2		Y	-0-		-0-
03		6045 X	5877	-0-	-168	-0-	5877 2		Y	-0-		-0-
04		5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400 2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
11		10050 X	8394	-0-	-1656	-0-	8394 2		Y	-0-		-0-
12		10385 X	7251	-0-	-3134	-0-	7251 2		Y	-0-		-0-
01		10168 X	8218	-0-	-1950	-0-	8218 2		Y	-0-		-0-
02		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 2		Y	-0-		-0-
03		8618 X	8369	-0-	-249	-0-	8369 2		Y	-0-		-0-
04		8340 X	7348	-0-	-992	-0-	7348 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		5250 X	4537	-0-	-713	-0-	4537 2		Y	-0-		-0-
12		5301 X	4617	-0-	-684	-0-	4617 2		Y	-0-		-0-
01		5115 X	4501	-0-	-614	-0-	4501 2		Y	-0-		-0-
02		4256 X	4022	-0-	-234	-0-	4022 2		Y	-0-		-0-
03		4712 X	4431	-0-	-281	-0-	4431 2		Y	-0-		-0-
04		4530 X	4205	-0-	-325	-0-	4205 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		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3379 2		Y	-0-		-0-
12		3813 X	3323	-0-	-490	-0-	3323 2		Y	-0-		-0-
01		3813 X	3316	-0-	-497	-0-	3316 2		Y	-0-		-0-
02		3080 X	2706	-0-	-374	-0-	2706 2		Y	-0-		-0-
03		3410 X	3136	-0-	-274	-0-	3136 2		Y	-0-		-0-
04		3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2714 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		3150 X	2021	-0-	-1129	-0-	2021 2		Y	-0-		-0-
12		2914 X	1995	-0-	-919	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
01		2914 X	1836	-0-	-1078	-0-	1836 2		Y	-0-		-0-
02		1904 X	1628	-0-	-276	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-
03		1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1706 2		Y	-0-		-0-
04		1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579 2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845												
11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2		Y	-0-		-0-
12		5518 X	5337	-0-	-181	-0-	5337 2		Y	-0-		-0-
01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2		Y	-0-		-0-
02		5236 X	4249	-0-	-987	-0-	4249 2		Y	-0-		-0-
03		5673 X	3807	-0-	-1866	-0-	3807 2		Y	-0-		-0-
04		5610 X	4237	-0-	-1373	-0-	4237 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		10920 X	10041	-0-	-879	-0-	10041 2		Y	-0-		-0-
12		11036 X	10219	-0-	-817	-0-	10219 2		Y	-0-		-0-
01		10881 X	10036	-0-	-845	-0-	10036 2		Y	-0-		-0-
02		9352 X	8905	-0-	-447	-0-	8905 2		Y	-0-		-0-
03		10354 X	9723	-0-	-631	-0-	9723 2		Y	-0-		-0-
04		10020 X	9139	-0-	-881	-0-	9139 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		Y	-0-		-0-
12		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		Y	-0-		-0-
01		6324 X	5481	-0-	-843	-0-	5481	2		Y	-0-		-0-
02		5740 X	5217	-0-	-523	-0-	5217	2		Y	-0-		-0-
03		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		Y	-0-		-0-
*04		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	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		5700 X	5113	-0-	-587	-0-	5113	2		N	-0-		-0-
12		5797 X	5137	-0-	-660	-0-	5137	2		N	-0-		-0-
01		5673 X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2		N	-0-		-0-
02		4788 X	4346	-0-	-442	-0-	4346	2		N	-0-		-0-
03		5270 X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2		N	-0-		-0-
04		5100 X	4632	-0-	-468	-0-	4632	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408													
11		12510 X	11672	-0-	-838	-0-	11672	2		Y	-0-		-0-
12		12927 X	10377	-0-	-2550	-0-	10377	2		Y	-0-		-0-
01		12927 X	11593	-0-	-1334	-0-	11593	2		Y	-0-		-0-
02		10864 X	8928	-0-	-1936	-0-	8928	2		Y	-0-		-0-
03		12028 X	9378	-0-	-2650	-0-	9378	2		Y	-0-		-0-
04		11640 X	8544	-0-	-3096	-0-	8544	2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936													
11		5580 X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2		Y	-0-		-0-
12		5611 X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2		Y	-0-		-0-
01		5611 X	4410	-0-	-1201	-0-	4410	2		Y	-0-		-0-
02		4844 X	4343	-0-	-501	-0-	4343	2		Y	-0-		-0-
03		5363 X	4153	-0-	-1210	-0-	4153	2		Y	-0-		-0-
04		5190 X	3296	-0-	-1894	-0-	3296	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		11280 X	8927	-0-	-2353	-0-	8927	2		Y	-0-		-0-
12		10664 X	8541	-0-	-2123	-0-	8541	2		Y	-0-		-0-
01		10385 X	8295	-0-	-2090	-0-	8295	2		Y	-0-		-0-
02		8064 X	7677	-0-	-387	-0-	7677	2		Y	-0-		-0-
03		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2		Y	-0-		-0-
04		8640 X	7506	-0-	-1134	-0-	7506	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		9210 X	8424	-0-	-786	-0-	8424	2		N	-0-		-0-
12		9517 X	8618	-0-	-899	-0-	8618	2		N	-0-		-0-
01		8959 X	8203	-0-	-756	-0-	8203	2		N	-0-		-0-
02		7868 X	7342	-0-	-526	-0-	7342	2		N	-0-		-0-
03		8711 X	7870	-0-	-841	-0-	7870	2		N	-0-		-0-
04		8430 X	7548	-0-	-882	-0-	7548	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		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2		N	-0-		-0-
12		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2		N	-0-		-0-
01		8959 X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2		N	-0-		-0-
02		9548 X	9334	-0-	-214	-0-	9334	2		N	-0-		-0-
03		10571 X	9012	-0-	-1559	-0-	9012	2		N	-0-		-0-
04		10230 X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
02	4172 X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	3529	-0-	-1090	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3178	-0-	-1292	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832													
11	6240 X	4813	-0-	-1427	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	4804	-0-	-1551	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	4750	-0-	-1605	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	4167	-0-	-313	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4586	-0-	-374	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
*04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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	6720 X	5152	-0-	-1568	-0-	5152	2		Y	-0-			-0-
12	6944 X	4763	-0-	-2181	-0-	4763	2		Y	-0-			-0-
01	6944 X	4217	-0-	-2727	-0-	4217	2		Y	-0-			-0-
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		Y	-0-			-0-
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		Y	-0-			-0-
*04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	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	20040 X	17839	-0-	-2201	-0-	17839	2		Y	-0-			-0-
12	19685 X	17885	-0-	-1800	-0-	17885	2		Y	-0-			-0-
01	19499 X	17494	-0-	-2005	-0-	17494	2		Y	-0-			-0-
02	16744 X	15559	-0-	-1185	-0-	15559	2		Y	-0-			-0-
03	18538 X	16861	-0-	-1677	-0-	16861	2		Y	-0-			-0-
04	17850 X	15981	-0-	-1869	-0-	15981	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422													
11	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2		N	-0-			-0-
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	5990	-0-	-737	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	5298	-0-	-3046	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	5228	-0-	-4010	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
04	8940 X	5983	-0-	-2957	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080													
11	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2		Y	-0-			-0-
12	8556 X	6977	-0-	-1579	-0-	6977	2		Y	-0-			-0-
01	8556 X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2		Y	-0-			-0-
02	11620 X	9487	-0-	-2133	-0-	9487	2		Y	-0-			-0-
03	12090 X	8851	-0-	-3239	-0-	8851	2		Y	-0-			-0-
04	11700 X	8691	-0-	-3009	-0-	8691	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077													
11	9900 X	7336	-0-	-2564	-0-	7336	2		Y	-0-			-0-
12	10106 X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	2		Y	-0-			-0-
01	9703 X	6291	-0-	-3412	-0-	6291	2		Y	-0-			-0-
02	6748 X	5406	-0-	-1342	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	5749	-0-	-1722	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	6421	-0-	-809	-0-	6421	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7770 X	6211	-0-	-1559	-0-	6211 2			Y	-0-	-0-
12		8029 X	7215	-0-	-814	-0-	7215 2			Y	-0-	-0-
01		8029 X	6649	-0-	-1380	-0-	6649 2			Y	-0-	-0-
02		5796 X	5375	-0-	-421	-0-	5375 2			Y	-0-	-0-
03		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 2			Y	-0-	-0-
04		6210 X	6070	-0-	-140	-0-	6070 2			Y	-0-	-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
11		13110 X	11201	-0-	-1909	-0-	11201 2			N	-0-	-0-
12		13268 X	11384	-0-	-1884	-0-	11384 2			N	-0-	-0-
01		12772 X	11630	-0-	-1142	-0-	11630 2			N	-0-	-0-
02		10360 X	10326	-0-	-34	-0-	10326 2			N	-0-	-0-
03		11470 X	11096	-0-	-374	-0-	11096 2			N	-0-	-0-
04		11100 X	10520	-0-	-580	-0-	10520 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		5550 X	4660	-0-	-890	-0-	4660 2			Y	-0-	-0-
12		5735 X	5073	-0-	-662	-0-	5073 2			Y	-0-	-0-
01		5735 X	4949	-0-	-786	-0-	4949 2			Y	-0-	-0-
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2			Y	-0-	-0-
03		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2			Y	-0-	-0-
04		4590 X	3737	-0-	-853	-0-	3737 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		8670 X	8223	-0-	-447	-0-	8223 2			N	-0-	-0-
12		8587 X	7245	-0-	-1342	-0-	7245 2			N	-0-	-0-
01		8587 X	6850	-0-	-1737	-0-	6850 2			N	-0-	-0-
02		7560 X	7212	-0-	-348	-0-	7212 2			N	-0-	-0-
03		8370 X	7147	-0-	-1223	-0-	7147 2			N	-0-	-0-
04		8100 X	7225	-0-	-875	-0-	7225 2			N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
11		9600 X	7309	-0-	-2291	-0-	7309 2			N	-0-	-0-
12		9548 X	6983	-0-	-2565	-0-	6983 2			N	-0-	-0-
01		8990 X	6979	-0-	-2011	-0-	6979 2			N	-0-	-0-
02		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2			N	-0-	-0-
03		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104 2			N	-0-	-0-
*04		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830 2			N	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
11		12390 X	11032	-0-	-1358	-0-	11032 2			N	-0-	-0-
12		12803 X	10989	-0-	-1814	-0-	10989 2			N	-0-	-0-
01		12090 X	10923	-0-	-1167	-0-	10923 2			N	-0-	-0-
02		10276 X	9434	-0-	-842	-0-	9434 2			N	-0-	-0-
03		11377 X	10337	-0-	-1040	-0-	10337 2			N	-0-	-0-
04		11010 X	9701	-0-	-1309	-0-	9701 2			N	-0-	-0-
T. H. MCWATTERS WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
11		12420 X	10338	-0-	-2082	-0-	10338 2			Y	-0-	-0-
12		12834 X	10078	-0-	-2756	-0-	10078 2			Y	-0-	-0-
01		12741 X	9712	-0-	-3029	-0-	9712 2			Y	-0-	-0-
02		9968 X	8127	-0-	-1841	-0-	8127 2			Y	-0-	-0-
03		10695 X	6978	-0-	-3717	-0-	6978 2			Y	-0-	-0-
04		10350 X	7453	-0-	-2897	-0-	7453 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060 X	8078	-0-	-982	-0-	8078	2		Y	-0-		-0-
12	9145 X	8177	-0-	-968	-0-	8177	2		Y	-0-		-0-
01	8897 X	8008	-0-	-889	-0-	8008	2		Y	-0-		-0-
02	7532 X	7004	-0-	-528	-0-	7004	2		Y	-0-		-0-
03	8339 X	7514	-0-	-825	-0-	7514	2		Y	-0-		-0-
04	8070 X	7430	-0-	-640	-0-	7430	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	13440 X	12010	-0-	-1430	-0-	12010	2		Y	-0-		-0-
12	13578 X	12183	-0-	-1395	-0-	12183	2		Y	-0-		-0-
01	13392 X	12017	-0-	-1375	-0-	12017	2		Y	-0-		-0-
02	11228 X	10678	-0-	-550	-0-	10678	2		Y	-0-		-0-
03	12431 X	11562	-0-	-869	-0-	11562	2		Y	-0-		-0-
04	12000 X	11048	-0-	-952	-0-	11048	2		Y	-0-		-0-
T. H. MCWATERS WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860												
11	9300 X	7675	-0-	-1625	-0-	7675	2		Y	-0-		-0-
12	9610 X	7509	-0-	-2101	-0-	7509	2		Y	-0-		-0-
01	9486 X	6998	-0-	-2488	-0-	6998	2		Y	-0-		-0-
02	6944 X	6648	-0-	-296	-0-	6648	2		Y	-0-		-0-
03	7688 X	6844	-0-	-844	-0-	6844	2		Y	-0-		-0-
04	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2		Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201												
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2		Y	-0-		-0-
12	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2		Y	-0-		-0-
01	6014 X	5203	-0-	-811	-0-	5203	2		Y	-0-		-0-
02	7504 X	3407	-0-	-4097	-0-	3407	2		Y	-0-		-0-
03	8308 X	5076	-0-	-3232	-0-	5076	2		Y	-0-		-0-
04	8040 X	5023	-0-	-3017	-0-	5023	2		Y	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077												
11	10200 X	7896	-0-	-2304	-0-	7896	2		Y	-0-		-0-
12	10230 X	7867	-0-	-2363	-0-	7867	2		Y	-0-		-0-
01	10075 X	7857	-0-	-2218	-0-	7857	2		Y	-0-		-0-
02	7560 X	6846	-0-	-714	-0-	6846	2		Y	-0-		-0-
03	8246 X	7350	-0-	-896	-0-	7350	2		Y	-0-		-0-
04	7890 X	6546	-0-	-1344	-0-	6546	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590												
11	11370 X	8870	-0-	-2500	-0-	8870	2		Y	-0-		-0-
12	11222 X	9117	-0-	-2105	-0-	9117	2		Y	-0-		-0-
01	10602 X	8816	-0-	-1786	-0-	8816	2		Y	-0-		-0-
02	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2		Y	-0-		-0-
03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		Y	-0-		-0-
*04	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	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	4950 X	4524	-0-	-426	-0-	4524	2		N	-0-		-0-
12	5115 X	4489	-0-	-626	-0-	4489	2		N	-0-		-0-
01	5022 X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2		N	-0-		-0-
02	4144 X	3990	-0-	-154	-0-	3990	2		N	-0-		-0-
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2		N	-0-		-0-
04	4440 X	3920	-0-	-520	-0-	3920	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	7350 X	7160 -0-	-190 -0-	7160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7657 X	7270 -0-	-387 -0-	7270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7657 X	7186 -0-	-471 -0-	7186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6692 X	6040 -0-	-652 -0-	6040 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7409 X	5589 -0-	-1820 -0-	5589 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7170 X	5843 -0-	-1327 -0-	5843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629												
11	9360 X	8176 -0-	-1184 -0-	8176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9641 X	8019 -0-	-1622 -0-	8019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9362 X	7574 -0-	-1788 -0-	7574 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7560 X	7214 -0-	-346 -0-	7214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8370 X	7685 -0-	-685 -0-	7685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8100 X	7107 -0-	-993 -0-	7107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658												
11	8942 X	8942 -0-	-0- -0-	8942 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8436 X	8436 -0-	-0- -0-	8436 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8807 X	8807 -0-	-0- -0-	8807 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8344 X	7813 -0-	-531 -0-	7813 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9238 X	8436 -0-	-802 -0-	8436 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8940 X	7817 -0-	-1123 -0-	7817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940												
11	10590 X	7182 -0-	-3408 -0-	7182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10943 X	7322 -0-	-3621 -0-	7322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10943 X	1036 -0-	-9907 -0-	1036 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6888 X	-0- -0-	-6888 -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7626 X	4769 -0-	-2857 -0-	4769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	13767 X	13767 -0-	-0- -0-	13767 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
11	11790 X	8556 -0-	-3234 -0-	8556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11780 X	10208 -0-	-1572 -0-	10208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10943 X	9514 -0-	-1429 -0-	9514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8267 X	8267 -0-	-0- -0-	8267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9249 X	9249 -0-	-0- -0-	9249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8670 X	7740 -0-	-930 -0-	7740 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
11	8070 X	6640 -0-	-1430 -0-	6640 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8339 X	5792 -0-	-2547 -0-	5792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7998 X	5495 -0-	-2503 -0-	5495 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6300 X	4712 -0-	-1588 -0-	4712 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6851 X	6421 -0-	-430 -0-	6421 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6630 X	4881 -0-	-1749 -0-	4881 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642												
11	8340 X	6625 -0-	-1715 -0-	6625 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8618 X	6238 -0-	-2380 -0-	6238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7006 X	6390 -0-	-616 -0-	6390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6048 X	5628 -0-	-420 -0-	5628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6696 X	5839 -0-	-857 -0-	5839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6480 X	5541 -0-	-939 -0-	5541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9240 X	7531	-0-	-1709	-0-	7531 2		N	-0-			-0-
12	9238 X	7238	-0-	-2000	-0-	7238 2		N	-0-			-0-
01	8804 X	6953	-0-	-1851	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
02	6972 X	6174	-0-	-798	-0-	6174 2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6417	-0-	-1302	-0-	6417 2		N	-0-			-0-
04	7470 X	5944	-0-	-1526	-0-	5944 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	7830 X	6534	-0-	-1296	-0-	6534 2		Y	-0-			-0-
12	7812 X	6075	-0-	-1737	-0-	6075 2		Y	-0-			-0-
01	7409 X	6551	-0-	-858	-0-	6551 2		Y	-0-			-0-
02	6104 X	5958	-0-	-146	-0-	5958 2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	6593	-0-	-165	-0-	6593 2		Y	-0-			-0-
04	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	6192 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	9090 X	7640	-0-	-1450	-0-	7640 2		Y	-0-			-0-
12	9021 X	7707	-0-	-1314	-0-	7707 2		Y	-0-			-0-
01	8587 X	7524	-0-	-1063	-0-	7524 2		Y	-0-			-0-
02	7196 X	6452	-0-	-744	-0-	6452 2		Y	-0-			-0-
03	7967 X	6689	-0-	-1278	-0-	6689 2		Y	-0-			-0-
04	7650 X	6468	-0-	-1182	-0-	6468 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	9240 X	5738	-0-	-3502	-0-	5738 2		N	-0-			-0-
12	9145 X	5673	-0-	-3472	-0-	5673 2		N	-0-			-0-
01	8959 X	5456	-0-	-3503	-0-	5456 2		N	-0-			-0-
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		N	-0-			-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-			-0-
*04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044 2		N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096												
11	9630 X	5769	-0-	-3861	-0-	5769 2		Y	-0-			-0-
12	11749 X	4078	-0-	-7671	-0-	4078 2		Y	-0-			-0-
01	11749 X	2925	-0-	-8824	-0-	2925 2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	2346	-0-	-2974	-0-	2346 2		Y	-0-			-0-
03	5890 X	3083	-0-	-2807	-0-	3083 2		Y	-0-			-0-
04	5700 X	2863	-0-	-2837	-0-	2863 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	13170 X	10946	-0-	-2224	-0-	10946 2		N	-0-			-0-
12	13051 X	11055	-0-	-1996	-0-	11055 2		N	-0-			-0-
01	12586 X	10597	-0-	-1989	-0-	10597 2		N	-0-			-0-
02	10164 X	9366	-0-	-798	-0-	9366 2		N	-0-			-0-
03	11253 X	10090	-0-	-1163	-0-	10090 2		N	-0-			-0-
04	10890 X	9923	-0-	-967	-0-	9923 2		N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
11	8310 X	6672	-0-	-1638	-0-	6672 2		Y	-0-			-0-
12	7626 X	7142	-0-	-484	-0-	7142 2		Y	-0-			-0-
01	7347 X	7024	-0-	-323	-0-	7024 2		Y	-0-			-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2		Y	-0-			-0-
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424 2		Y	-0-			-0-
*04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11		9900 X	8814	-0-	-1086	-0-	8814 2			N	-0-		-0-
12		10075 X	7146	-0-	-2929	-0-	7146 2			N	-0-		-0-
01		9920 X	9105	-0-	-815	-0-	9105 2			N	-0-		-0-
02		8148 X	6960	-0-	-1188	-0-	6960 2			N	-0-		-0-
03		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552 2			N	-0-		-0-
04		8730 X	8423	-0-	-307	-0-	8423 2			N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922													
11		11730 X	9699	-0-	-2031	-0-	9699 2			Y	-0-		-0-
12		11625 X	9316	-0-	-2309	-0-	9316 2			Y	-0-		-0-
01		11377 X	9150	-0-	-2227	-0-	9150 2			Y	-0-		-0-
02		9044 X	8091	-0-	-953	-0-	8091 2			Y	-0-		-0-
03		10013 X	8147	-0-	-1866	-0-	8147 2			Y	-0-		-0-
04		9690 X	7572	-0-	-2118	-0-	7572 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		8010 X	7424	-0-	-586	-0-	7424 2			N	-0-		-0-
12		7750 X	6557	-0-	-1193	-0-	6557 2			N	-0-		-0-
01		7564 X	7367	-0-	-197	-0-	7367 2			N	-0-		-0-
02		6748 X	5912	-0-	-836	-0-	5912 2			N	-0-		-0-
03		7471 X	6377	-0-	-1094	-0-	6377 2			N	-0-		-0-
04		7230 X	6229	-0-	-1001	-0-	6229 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		6840 X	6033	-0-	-807	-0-	6033 2			Y	-0-		-0-
12		6913 X	5908	-0-	-1005	-0-	5908 2			Y	-0-		-0-
01		6727 X	5896	-0-	-831	-0-	5896 2			Y	-0-		-0-
02		5516 X	5253	-0-	-263	-0-	5253 2			Y	-0-		-0-
03		6107 X	5628	-0-	-479	-0-	5628 2			Y	-0-		-0-
04		5910 X	5157	-0-	-753	-0-	5157 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		5400 X	4331	-0-	-1069	-0-	4331 2			Y	-0-		-0-
12		5580 X	4887	-0-	-693	-0-	4887 2			Y	-0-		-0-
01		5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4809 2			Y	-0-		-0-
02		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2			Y	-0-		-0-
03		4495 X	3805	-0-	-690	-0-	3805 2			Y	-0-		-0-
04		4350 X	3835	-0-	-515	-0-	3835 2			Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929													
11		6390 X	3273	-0-	-3117	-0-	3273 2			Y	-0-		-0-
12		5704 X	3278	-0-	-2426	-0-	3278 2			Y	-0-		-0-
01		4092 X	3228	-0-	-864	-0-	3228 2			Y	-0-		-0-
02		3080 X	2751	-0-	-329	-0-	2751 2			Y	-0-		-0-
03		3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2898 2			Y	-0-		-0-
04		3270 X	2742	-0-	-528	-0-	2742 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		6840 X	4166	-0-	-2674	-0-	4166 2			Y	-0-		-0-
12		6417 X	4333	-0-	-2084	-0-	4333 2			Y	-0-		-0-
01		6417 X	4256	-0-	-2161	-0-	4256 2			Y	-0-		-0-
02		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2			Y	-0-		-0-
03		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2			Y	-0-		-0-
*04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	19770 X	15646	-0-	-4124	-0-	15646	2		Y	-0-		-0-
12	18631 X	15174	-0-	-3457	-0-	15174	2		Y	-0-		-0-
01	18073 X	15089	-0-	-2984	-0-	15089	2		Y	-0-		-0-
02	14504 X	13188	-0-	-1316	-0-	13188	2		Y	-0-		-0-
03	16058 X	14079	-0-	-1979	-0-	14079	2		Y	-0-		-0-
04	15540 X	12664	-0-	-2876	-0-	12664	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	13500 X	12690	-0-	-810	-0-	12690	2		N	-0-		-0-
12	12834 X	12248	-0-	-586	-0-	12248	2		N	-0-		-0-
01	14384 X	12057	-0-	-2327	-0-	12057	2		N	-0-		-0-
02	11788 X	10496	-0-	-1292	-0-	10496	2		N	-0-		-0-
03	13051 X	11376	-0-	-1675	-0-	11376	2		N	-0-		-0-
04	12630 X	10706	-0-	-1924	-0-	10706	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	23700 X	18643	-0-	-5057	-0-	18643	2		Y	-0-		-0-
12	23715 X	18196	-0-	-5519	-0-	18196	2		Y	-0-		-0-
01	22289 X	17825	-0-	-4464	-0-	17825	2		Y	-0-		-0-
02	17332 X	15209	-0-	-2123	-0-	15209	2		Y	-0-		-0-
03	19189 X	16303	-0-	-2886	-0-	16303	2		Y	-0-		-0-
04	18570 X	15081	-0-	-3489	-0-	15081	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	14100 X	12541	-0-	-1559	-0-	12541	2		Y	-0-		-0-
12	14570 X	13284	-0-	-1286	-0-	13284	2		Y	-0-		-0-
01	14570 X	11302	-0-	-3268	-0-	11302	2		Y	-0-		-0-
02	11564 X	10010	-0-	-1554	-0-	10010	2		Y	-0-		-0-
03	12803 X	10641	-0-	-2162	-0-	10641	2		Y	-0-		-0-
04	12390 X	9797	-0-	-2593	-0-	9797	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
11	11550 X	9452	-0-	-2098	-0-	9452	2		Y	-0-		-0-
12	11718 X	9554	-0-	-2164	-0-	9554	2		Y	-0-		-0-
01	11129 X	9270	-0-	-1859	-0-	9270	2		Y	-0-		-0-
02	8708 X	8015	-0-	-693	-0-	8015	2		Y	-0-		-0-
03	9641 X	8880	-0-	-761	-0-	8880	2		Y	-0-		-0-
04	9330 X	8131	-0-	-1199	-0-	8131	2		Y	-0-		-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608												
11	6750 X	5510	-0-	-1240	-0-	5510	2		N	-0-		-0-
12	6975 X	4979	-0-	-1996	-0-	4979	2		N	-0-		-0-
01	6944 X	4201	-0-	-2743	-0-	4201	2		N	-0-		-0-
02	5152 X	3697	-0-	-1455	-0-	3697	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	2		N	-0-		-0-
*04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
11	10650 X	6417	-0-	-4233	-0-	6417	2		Y	-0-		-0-
12	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2		Y	-0-		-0-
01	9703 X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2		Y	-0-		-0-
02	6440 X	6094	-0-	-346	-0-	6094	2		Y	-0-		-0-
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		Y	-0-		-0-
04	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	3627	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9930 X	6957	-0-	-2973	-0-	6957	2		N	-0-			-0-	
12	10261 X	7281	-0-	-2980	-0-	7281	2		N	-0-			-0-	
01	9920 X	6856	-0-	-3064	-0-	6856	2		N	-0-			-0-	
02	6524 X	6021	-0-	-503	-0-	6021	2		N	-0-			-0-	
03	7223 X	5869	-0-	-1354	-0-	5869	2		N	-0-			-0-	
04	6990 X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2		N	-0-			-0-	
T. H. MCWATERS WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
11	5250 X	3798	-0-	-1452	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-	
12	5053 X	3776	-0-	-1277	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-	
01	4774 X	3582	-0-	-1192	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-	
02	3556 X	3107	-0-	-449	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-	
03	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-	
04	3810 X	2947	-0-	-863	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2		Y	-0-			-0-	
12	8649 X	7709	-0-	-940	-0-	7709	2		Y	-0-			-0-	
01	8308 X	7444	-0-	-864	-0-	7444	2		Y	-0-			-0-	
02	7896 X	6079	-0-	-1817	-0-	6079	2		Y	-0-			-0-	
03	8742 X	6555	-0-	-2187	-0-	6555	2		Y	-0-			-0-	
04	8460 X	6026	-0-	-2434	-0-	6026	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	12930 X	9358	-0-	-3572	-0-	9358	2		Y	-0-			-0-	
12	12245 X	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2		Y	-0-			-0-	
01	11966 X	8955	-0-	-3011	-0-	8955	2		Y	-0-			-0-	
02	8316 X	8031	-0-	-285	-0-	8031	2		Y	-0-			-0-	
03	9207 X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	2		Y	-0-			-0-	
04	8910 X	8390	-0-	-520	-0-	8390	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	20514 X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2		N	-0-			-0-	
12	29983 X	29983	-0-	-0-	-0-	29983	2		N	-0-			-0-	
01	27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	27930	2		N	-0-			-0-	
02	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2		N	-0-			-0-	
03	21173 X	14850	-0-	-6323	-0-	14850	2		N	-0-			-0-	
04	20490 X	8483	-0-	-12007	-0-	8483	2		N	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
11	25800 X	20360	-0-	-5440	-0-	20360	2		N	-0-			-0-	
12	25327 X	20132	-0-	-5195	-0-	20132	2		N	-0-			-0-	
01	23808 X	19269	-0-	-4539	-0-	19269	2		N	-0-			-0-	
02	18984 X	17048	-0-	-1936	-0-	17048	2		N	-0-			-0-	
03	21018 X	18332	-0-	-2686	-0-	18332	2		N	-0-			-0-	
04	20340 X	16623	-0-	-3717	-0-	16623	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	12780 X	9700	-0-	-3080	-0-	9700	2		Y	-0-			-0-	
12	12617 X	9517	-0-	-3100	-0-	9517	2		Y	-0-			-0-	
01	11191 X	9901	-0-	-1290	-0-	9901	2		Y	-0-			-0-	
02	9016 X	8214	-0-	-802	-0-	8214	2		Y	-0-			-0-	
03	9982 X	8618	-0-	-1364	-0-	8618	2		Y	-0-			-0-	
04	9660 X	8216	-0-	-1444	-0-	8216	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		12660 X	10317	-0-	-2343	-0-	10317 2			Y	-0-	-0-
12		12431 X	10043	-0-	-2388	-0-	10043 2			Y	-0-	-0-
01		12152 X	9769	-0-	-2383	-0-	9769 2			Y	-0-	-0-
02		9688 X	8314	-0-	-1374	-0-	8314 2			Y	-0-	-0-
03		10726 X	8754	-0-	-1972	-0-	8754 2			Y	-0-	-0-
04		10320 X	6889	-0-	-3431	-0-	6889 2			Y	-0-	-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
11		8370 X	7028	-0-	-1342	-0-	7028 2			Y	-0-	-0-
12		8339 X	6978	-0-	-1361	-0-	6978 2			Y	-0-	-0-
01		8029 X	6766	-0-	-1263	-0-	6766 2			Y	-0-	-0-
02		6552 X	5791	-0-	-761	-0-	5791 2			Y	-0-	-0-
03		7254 X	6143	-0-	-1111	-0-	6143 2			Y	-0-	-0-
04		7020 X	5829	-0-	-1191	-0-	5829 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		18090 X	13744	-0-	-4346	-0-	13744 2			Y	-0-	-0-
12		16957 X	13367	-0-	-3590	-0-	13367 2			Y	-0-	-0-
01		16523 X	13106	-0-	-3417	-0-	13106 2			Y	-0-	-0-
02		12880 X	11325	-0-	-1555	-0-	11325 2			Y	-0-	-0-
03		14260 X	12025	-0-	-2235	-0-	12025 2			Y	-0-	-0-
04		13740 X	9743	-0-	-3997	-0-	9743 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		7530 X	7415	-0-	-115	-0-	7415 2			N	-0-	-0-
12		8029 X	7134	-0-	-895	-0-	7134 2			N	-0-	-0-
01		8029 X	7073	-0-	-956	-0-	7073 2			N	-0-	-0-
02		6972 X	6210	-0-	-762	-0-	6210 2			N	-0-	-0-
03		7719 X	6744	-0-	-975	-0-	6744 2			N	-0-	-0-
04		7410 X	6293	-0-	-1117	-0-	6293 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		20040 X	13056	-0-	-6984	-0-	13056 2			Y	-0-	-0-
12		19406 X	11620	-0-	-7786	-0-	11620 2			Y	-0-	-0-
01		18011 X	11684	-0-	-6327	-0-	11684 2			Y	-0-	-0-
02		12040 X	8911	-0-	-3129	-0-	8911 2			Y	-0-	-0-
03		13330 X	9322	-0-	-4008	-0-	9322 2			Y	-0-	-0-
04		12900 X	7905	-0-	-4995	-0-	7905 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		30450 X	21878	-0-	-8572	-0-	21878 2			Y	-0-	-0-
12		29388 X	21926	-0-	-7462	-0-	21926 2			Y	-0-	-0-
01		27466 X	20569	-0-	-6897	-0-	20569 2			Y	-0-	-0-
02		20524 X	17518	-0-	-3006	-0-	17518 2			Y	-0-	-0-
03		22723 X	18180	-0-	-4543	-0-	18180 2			Y	-0-	-0-
04		21870 X	16930	-0-	-4940	-0-	16930 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		19950 X	13699	-0-	-6251	-0-	13699 3			Y	-0-	-0-
12		18166 X	12620	-0-	-5546	-0-	12620 3			Y	-0-	-0-
01		16678 X	12008	-0-	-4670	-0-	12008 3			Y	-0-	-0-
02		12628 X	10497	-0-	-2131	-0-	10497 3			Y	-0-	-0-
03		13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	10869 3			Y	-0-	-0-
04		13530 X	9995	-0-	-3535	-0-	9995 3			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	21630 X	16432	-0-	-5198	-0-	16432	2			Y	-0-			-0-
12	20863 X	16222	-0-	-4641	-0-	16222	2			Y	-0-			-0-
01	19964 X	15393	-0-	-4571	-0-	15393	2			Y	-0-			-0-
02	15316 X	13457	-0-	-1859	-0-	13457	2			Y	-0-			-0-
03	16957 X	14659	-0-	-2298	-0-	14659	2			Y	-0-			-0-
04	16410 X	13740	-0-	-2670	-0-	13740	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	61530 X	61530	-0-	-0-	-0-	61530	2			N	-0-			-0-
12	60427 X	60427	-0-	-0-	-0-	60427	2			N	-0-			-0-
01	60282 X	60282	-0-	-0-	-0-	60282	2			N	-0-			-0-
02	56924 X	50964	-0-	-5960	-0-	50964	2			N	-0-			-0-
03	63023 X	55581	-0-	-7442	-0-	55581	2			N	-0-			-0-
04	60990 X	52839	-0-	-8151	-0-	52839	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	32760 X	25566	-0-	-7194	-0-	25566	2			Y	-0-			-0-
12	32054 X	24561	-0-	-7493	-0-	24561	2			Y	-0-			-0-
01	30380 X	24372	-0-	-6008	-0-	24372	2			Y	-0-			-0-
02	23856 X	21268	-0-	-2588	-0-	21268	2			Y	-0-			-0-
03	26412 X	22730	-0-	-3682	-0-	22730	2			Y	-0-			-0-
04	25560 X	21186	-0-	-4374	-0-	21186	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	28290 X	22334	-0-	-5956	-0-	22334	2			Y	-0-			-0-
12	27435 X	22270	-0-	-5165	-0-	22270	2			Y	-0-			-0-
01	25389 X	20792	-0-	-4597	-0-	20792	2			Y	-0-			-0-
02	21028 X	18772	-0-	-2256	-0-	18772	2			Y	-0-			-0-
03	23281 X	20580	-0-	-2701	-0-	20580	2			Y	-0-			-0-
04	22320 X	18979	-0-	-3341	-0-	18979	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	39507 X	39507	-0-	-0-	-0-	39507	2			N	-0-			-0-
12	45202 X	45202	-0-	-0-	-0-	45202	2			N	-0-			-0-
01	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	39599	2			N	-0-			-0-
02	37268 X	29775	-0-	-7493	-0-	29775	2			N	-0-			-0-
03	41261 X	37442	-0-	-3819	-0-	37442	2			N	-0-			-0-
04	39930 X	33761	-0-	-6169	-0-	33761	2			N	-0-			-0-
T. H. MCWATERS														
WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12962 PERF.11602 - 12010														
11	7680 X	2143	-0-	-5537	-0-	2143	2			Y	-0-			-0-
12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			Y	-0-			-0-
01	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			Y	-0-			-0-
02	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-			-0-
03	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			Y	-0-			-0-
*04	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	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	63120 X	19642	-0-	-43478	-0-	19642	2			Y	-0-			-0-
12	65224 X	19535	-0-	-45689	-0-	19535	2			Y	-0-			-0-
01	65224 X	18472	-0-	-46752	-0-	18472	2			Y	-0-			-0-
02	18564 X	16107	-0-	-2457	-0-	16107	2			Y	-0-			-0-
03	20553 X	17185	-0-	-3368	-0-	17185	2			Y	-0-			-0-
04	19650 X	15932	-0-	-3718	-0-	15932	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14280 X	8953	-0-	-5327	-0-	8953 2		Y	-0-	-0-
12		13206 X	8567	-0-	-4639	-0-	8567 2		Y	-0-	-0-
01		12028 X	7921	-0-	-4107	-0-	7921 2		Y	-0-	-0-
02		10052 X	6638	-0-	-3414	-0-	6638 2		Y	-0-	-0-
03		10261 X	6772	-0-	-3489	-0-	6772 2		Y	-0-	-0-
04		8940 X	6868	-0-	-2072	-0-	6868 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		11220 X	8132	-0-	-3088	-0-	8132 2		Y	-0-	-0-
12		9579 X	8328	-0-	-1251	-0-	8328 2		Y	-0-	-0-
01		8432 X	7472	-0-	-960	-0-	7472 2		Y	-0-	-0-
02		7616 X	6186	-0-	-1430	-0-	6186 2		Y	-0-	-0-
03		8432 X	6511	-0-	-1921	-0-	6511 2		Y	-0-	-0-
04		8130 X	5771	-0-	-2359	-0-	5771 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		8400 X	6527	-0-	-1873	-0-	6527 2		Y	-0-	-0-
12		8680 X	6815	-0-	-1865	-0-	6815 2		Y	-0-	-0-
01		8680 X	6266	-0-	-2414	-0-	6266 2		Y	-0-	-0-
02		7392 X	5595	-0-	-1797	-0-	5595 2		Y	-0-	-0-
03		6820 X	6237	-0-	-583	-0-	6237 2		Y	-0-	-0-
04		6600 X	5623	-0-	-977	-0-	5623 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		9270 X	7220	-0-	-2050	-0-	7220 2		Y	-0-	-0-
12		9300 X	6953	-0-	-2347	-0-	6953 2		Y	-0-	-0-
01		8928 X	7147	-0-	-1781	-0-	7147 2		Y	-0-	-0-
02		6832 X	6038	-0-	-794	-0-	6038 2		Y	-0-	-0-
03		7471 X	6619	-0-	-852	-0-	6619 2		Y	-0-	-0-
04		7230 X	6469	-0-	-761	-0-	6469 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		11940 X	9377	-0-	-2563	-0-	9377 2		N	-0-	-0-
12		11718 X	9370	-0-	-2348	-0-	9370 2		N	-0-	-0-
01		10323 X	8082	-0-	-2241	-0-	8082 2		N	-0-	-0-
02		9100 X	7754	-0-	-1346	-0-	7754 2		N	-0-	-0-
03		9703 X	8445	-0-	-1258	-0-	8445 2		N	-0-	-0-
04		9390 X	8091	-0-	-1299	-0-	8091 2		N	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226
11		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2		Y	-0-	-0-
12		11191 X	8882	-0-	-2309	-0-	8882 2		Y	-0-	-0-
01		10664 X	8912	-0-	-1752	-0-	8912 2		Y	-0-	-0-
02		9632 X	7529	-0-	-2103	-0-	7529 2		Y	-0-	-0-
03		9858 X	7855	-0-	-2003	-0-	7855 2		Y	-0-	-0-
04		9030 X	6971	-0-	-2059	-0-	6971 2		Y	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992
11		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2		N	-0-	-0-
12		8091 X	5107	-0-	-2984	-0-	5107 2		N	-0-	-0-
01		7409 X	4931	-0-	-2478	-0-	4931 2		N	-0-	-0-
02		5684 X	4335	-0-	-1349	-0-	4335 2		N	-0-	-0-
03		5828 X	4642	-0-	-1186	-0-	4642 2		N	-0-	-0-
04		5250 X	4102	-0-	-1148	-0-	4102 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2		N	-0-		-0-
12	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2		N	-0-		-0-
01	8153 X	7501	-0-	-652	-0-	7501	2		N	-0-		-0-
02	8596 X	6894	-0-	-1702	-0-	6894	2		N	-0-		-0-
03	9517 X	7217	-0-	-2300	-0-	7217	2		N	-0-		-0-
04	9210 X	6697	-0-	-2513	-0-	6697	2		N	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
11	9300 X	7460	-0-	-1840	-0-	7460	2		Y	-0-		-0-
12	9610 X	7812	-0-	-1798	-0-	7812	2		Y	-0-		-0-
01	9610 X	8257	-0-	-1353	-0-	8257	2		Y	-0-		-0-
02	8316 X	7102	-0-	-1214	-0-	7102	2		Y	-0-		-0-
03	8494 X	7705	-0-	-789	-0-	7705	2		Y	-0-		-0-
04	7980 X	7056	-0-	-924	-0-	7056	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	13530 X	8320	-0-	-5210	-0-	8320	2		N	-0-		-0-
12	13981 X	8121	-0-	-5860	-0-	8121	2		N	-0-		-0-
01	13981 X	7706	-0-	-6275	-0-	7706	2		N	-0-		-0-
02	8848 X	6639	-0-	-2209	-0-	6639	2		N	-0-		-0-
03	9114 X	7043	-0-	-2071	-0-	7043	2		N	-0-		-0-
04	8310 X	6549	-0-	-1761	-0-	6549	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634												
11	69900 X	20568	-0-	-49332	-0-	20568	2		Y	-0-		-0-
12	72230 X	19380	-0-	-52850	-0-	19380	2		Y	-0-		-0-
01	72230 X	18318	-0-	-53912	-0-	18318	2		Y	-0-		-0-
02	65240 X	15777	-0-	-49463	-0-	15777	2		Y	-0-		-0-
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2		Y	-0-		-0-
04	20580 X	16250	-0-	-4330	-0-	16250	2		Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926												
11	28710 X	10608	-0-	-18102	-0-	10608	2		Y	-0-		-0-
12	29667 X	9936	-0-	-19731	-0-	9936	2		Y	-0-		-0-
01	29667 X	9330	-0-	-20337	-0-	9330	2		Y	-0-		-0-
02	26796 X	8367	-0-	-18429	-0-	8367	2		Y	-0-		-0-
03	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2		Y	-0-		-0-
04	10620 X	8227	-0-	-2393	-0-	8227	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708												
11	108420 X	24594	-0-	-83826	-0-	24594	2		Y	-0-		-0-
12	112034 X	23605	-0-	-88429	-0-	23605	2		Y	-0-		-0-
01	112034 X	22086	-0-	-89948	-0-	22086	2		Y	-0-		-0-
02	101192 X	19130	-0-	-82062	-0-	19130	2		Y	-0-		-0-
03	20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2		Y	-0-		-0-
04	24600 X	18704	-0-	-5896	-0-	18704	2		Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304												
11	46020 X	34413	-0-	-11607	-0-	34413	2		N	-0-		-0-
12	47554 X	31363	-0-	-16191	-0-	31363	2		N	-0-		-0-
01	47554 X	29491	-0-	-18063	-0-	29491	2		N	-0-		-0-
02	42952 X	25636	-0-	-17316	-0-	25636	2		N	-0-		-0-
03	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2		N	-0-		-0-
04	34410 X	24515	-0-	-9895	-0-	24515	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	57900 X	26112	-0-	-31788	-0-	26112	3	Y	-0-			-0-
12	59830 X	24054	-0-	-35776	-0-	24054	3	Y	-0-			-0-
01	59830 X	23135	-0-	-36695	-0-	23135	3	Y	-0-			-0-
02	54040 X	19396	-0-	-34644	-0-	19396	3	Y	-0-			-0-
03	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	20142	3	Y	-0-			-0-
04	26100 X	18465	-0-	-7635	-0-	18465	3	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
11	61230 X	23813	-0-	-37417	-0-	23813	2	Y	-0-			-0-
12	63271 X	22880	-0-	-40391	-0-	22880	2	Y	-0-			-0-
01	63271 X	19385	-0-	-43886	-0-	19385	2	Y	-0-			-0-
02	57148 X	18944	-0-	-38204	-0-	18944	2	Y	-0-			-0-
03	63271 X	29657	-0-	-33614	-0-	29657	2	Y	-0-			-0-
*04	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871												
11	62250 X	24379	-0-	-37871	-0-	24379	2	Y	-0-			-0-
12	64325 X	22677	-0-	-41648	-0-	22677	2	Y	-0-			-0-
01	64325 X	24892	-0-	-39433	-0-	24892	2	Y	-0-			-0-
02	58100 X	26601	-0-	-31499	-0-	26601	2	Y	-0-			-0-
03	64325 X	27247	-0-	-37078	-0-	27247	2	Y	-0-			-0-
04	24390 X	23675	-0-	-715	-0-	23675	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	59820 X	18022	-0-	-41798	-0-	18022	2	Y	-0-			-0-
12	61814 X	17210	-0-	-44604	-0-	17210	2	Y	-0-			-0-
01	61814 X	16252	-0-	-45562	-0-	16252	2	Y	-0-			-0-
02	55832 X	14477	-0-	-41355	-0-	14477	2	Y	-0-			-0-
03	61814 X	14511	-0-	-47303	-0-	14511	2	Y	-0-			-0-
04	18030 X	13741	-0-	-4289	-0-	13741	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	20250 X	4209	-0-	-16041	-0-	4209	2	Y	-0-			-0-
12	20925 X	4690	-0-	-16235	-0-	4690	2	Y	-0-			-0-
01	20925 X	2127	-0-	-18798	-0-	2127	2	Y	-0-			-0-
02	18900 X	4589	-0-	-14311	-0-	4589	2	Y	-0-			-0-
03	20925 X	4642	-0-	-16283	-0-	4642	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4370	-0-	-160	-0-	4370	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	72180 X	20642	-0-	-51538	-0-	20642	2	Y	-0-			-0-
12	74586 X	19110	-0-	-55476	-0-	19110	2	Y	-0-			-0-
01	74586 X	17889	-0-	-56697	-0-	17889	2	Y	-0-			-0-
02	67368 X	15408	-0-	-51960	-0-	15408	2	Y	-0-			-0-
03	74586 X	15770	-0-	-58816	-0-	15770	2	Y	-0-			-0-
04	20640 X	14623	-0-	-6017	-0-	14623	2	Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
11	15210 X	9248	-0-	-5962	-0-	9248	2	N	-0-			-0-
12	15717 X	9240	-0-	-6477	-0-	9240	2	N	-0-			-0-
01	15717 X	9121	-0-	-6596	-0-	9121	2	N	-0-			-0-
02	14196 X	8613	-0-	-5583	-0-	8613	2	N	-0-			-0-
03	15717 X	9379	-0-	-6338	-0-	9379	2	N	-0-			-0-
04	9240 X	9018	-0-	-222	-0-	9018	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	26670 X	23518	-0-	-3152	-0-	23518	2		N	-0-			-0-	
12	27559 X	21649	-0-	-5910	-0-	21649	2		N	-0-			-0-	
01	27559 X	19701	-0-	-7858	-0-	19701	2		N	-0-			-0-	
02	24892 X	16693	-0-	-8199	-0-	16693	2		N	-0-			-0-	
03	27559 X	17373	-0-	-10186	-0-	17373	2		N	-0-			-0-	
04	23520 X	15988	-0-	-7532	-0-	15988	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	52950 X	27424	-0-	-25526	-0-	27424	2		Y	-0-			-0-	
12	54715 X	25563	-0-	-29152	-0-	25563	2		Y	-0-			-0-	
01	54715 X	23231	-0-	-31484	-0-	23231	2		Y	-0-			-0-	
02	49420 X	18749	-0-	-30671	-0-	18749	2		Y	-0-			-0-	
03	54715 X	19530	-0-	-35185	-0-	19530	2		Y	-0-			-0-	
04	27420 X	17082	-0-	-10338	-0-	17082	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
11	30570 X	21839	-0-	-8731	-0-	21839	2		Y	-0-			-0-	
12	31589 X	21396	-0-	-10193	-0-	21396	2		Y	-0-			-0-	
01	31589 X	20276	-0-	-11313	-0-	20276	2		Y	-0-			-0-	
02	28532 X	17317	-0-	-11215	-0-	17317	2		Y	-0-			-0-	
03	31589 X	18191	-0-	-13398	-0-	18191	2		Y	-0-			-0-	
04	21840 X	16837	-0-	-5003	-0-	16837	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
11	14520 X	11547	-0-	-2973	-0-	11547	2		Y	-0-			-0-	
12	15004 X	10031	-0-	-4973	-0-	10031	2		Y	-0-			-0-	
01	15004 X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	2		Y	-0-			-0-	
02	13552 X	7981	-0-	-5571	-0-	7981	2		Y	-0-			-0-	
03	15004 X	8464	-0-	-6540	-0-	8464	2		Y	-0-			-0-	
04	11550 X	7771	-0-	-3779	-0-	7771	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	42870 X	29201	-0-	-13669	-0-	29201	2		Y	-0-			-0-	
12	44299 X	26070	-0-	-18229	-0-	26070	2		Y	-0-			-0-	
01	44299 X	23571	-0-	-20728	-0-	23571	2		Y	-0-			-0-	
02	40012 X	19525	-0-	-20487	-0-	19525	2		Y	-0-			-0-	
03	44299 X	19788	-0-	-24511	-0-	19788	2		Y	-0-			-0-	
04	29190 X	17587	-0-	-11603	-0-	17587	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	24930 X	7635	-0-	-17295	-0-	7635	2		N	-0-			-0-	
12	25761 X	6992	-0-	-18769	-0-	6992	2		N	-0-			-0-	
01	25761 X	6677	-0-	-19084	-0-	6677	2		N	-0-			-0-	
02	23268 X	5752	-0-	-17516	-0-	5752	2		N	-0-			-0-	
03	25761 X	5974	-0-	-19787	-0-	5974	2		N	-0-			-0-	
04	7650 X	5228	-0-	-2422	-0-	5228	2		N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794														
11	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	38804	2		Y	-0-			-0-	
12	35805 X	28031	-0-	-7774	-0-	28031	2		Y	-0-			-0-	
01	35805 X	21701	-0-	-14104	-0-	21701	2		Y	-0-			-0-	
02	32340 X	24005	-0-	-8335	-0-	24005	2		Y	-0-			-0-	
03	35805 X	25679	-0-	-10126	-0-	25679	2		Y	-0-			-0-	
*04	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
MCWATERS, T. H.				WELL #:	44	RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	13944	-0-	13944	13944	13944	2		Y	-0-			-0-
12	25948 X	12004	-0-	-13944	-0-	12004	2		Y	-0-			-0-
01	22320 X	8139	-0-	-14181	-0-	8139	2		Y	-0-			-0-
02	20160 X	11340	-0-	-8820	-0-	11340	2		Y	-0-			-0-
03	22320 X	11490	-0-	-10830	-0-	11490	2		Y	-0-			-0-
04	21600 X	9702	-0-	-11898	-0-	9702	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	46770 X	12694	-0-	-34076	-0-	12694	2		N	-0-			-0-
12	48329 X	12223	-0-	-36106	-0-	12223	2		N	-0-			-0-
01	48329 X	10476	-0-	-37853	-0-	10476	2		N	-0-			-0-
02	43652 X	8716	-0-	-34936	-0-	8716	2		N	-0-			-0-
03	48329 X	8997	-0-	-39332	-0-	8997	2		N	-0-			-0-
04	46770 X	7897	-0-	-38873	-0-	7897	2		N	-0-			-0-

MCWATERS, T. H.				WELL #:	40	RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863		
12	0	13676	-0-	13676	13676	13676	2		Y	-0-			-0-
01	0	21334	-0-	21334	35010	21334	2		Y	-0-			-0-
02	51576 X	16566	-0-	-35010	-0-	16566	2		Y	-0-			-0-
03	26970 X	15425	-0-	-11545	-0-	15425	2		Y	-0-			-0-
04	26100 X	13068	-0-	-13032	-0-	13068	2		Y	-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	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-

BERRY OIL COMP.				068157									
SIMS, ALTON				WELL #:	4L	RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400		
11	3360 X	3134	-0-	-226	-0-	117	1	3016	2	Y	1		15
						1	9						
12	3472 X	2624	-0-	-848	-0-	68	1	2553	2	Y	3		18
						3	9						
01	3379 X	3038	-0-	-341	-0-	39	1	2999	2	Y	-0-		18
02	3052 X	2798	-0-	-254	-0-	79	1	2719	2	Y	-0-		18
03	3317 X	2994	-0-	-323	-0-	135	1	2851	2	Y	7		25
						8	9						
04	3120 X	3045	-0-	-75	-0-	74	1	2971	2	Y	-0-		25

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)													CNTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.														
DOSS GAS UNIT														
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 068157														
WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
11	5430 X	4896	-0-	-534	-0-	182	1	4714	2	Y	-0-			7
12	5363 X	4795	-0-	-568	-0-	124	1	4671	2	Y	-0-			7
01	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	61	1	4647	2	Y	-0-			7
02	4648 X	4171	-0-	-477	-0-	117	1	4054	2	Y	-0-			7
03	5053 X	4598	-0-	-455	-0-	208	1	4390	2	Y	-0-			7
04	4890 X	4335	-0-	-555	-0-	106	1	4229	2	Y	-0-			7
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778	
11	14B DENY	-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
SIMS, ALTON													WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188	
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 #: 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
DOSS GU													WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556	
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-		1 8			Y	-0-	1 8		1
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BERRY OIL COMP.		//CONT.//		068157											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534				
11	14B	DENY	-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-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257669		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 12499		PERF. 8220 - 8438				
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.. 05/10/2010															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
EVERETT		WELL #:		6	RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8277 - 8361				
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-			-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-			-0-
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-			-0-
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	125	1	2646	2	Y	-0-			-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-			-0-
*04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	Y	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584				
11	65820	X	5006	-0-	-60814	-0-	4992	2	14	9	Y	13			33
12	68014	X	5789	-0-	-62225	-0-	5772	2	17	9	Y	15			48
01	68014	X	6080	-0-	-61934	-0-	242	1	5824	2	Y	13			61
							14	9							
02	61432	X	4864	-0-	-56568	-0-	218	1	4632	2	Y	13	48	1	26
							14	9							
03	68014	X	3322	-0-	-64692	-0-	162	1	3152	2	Y	7			33
							8	9							
04	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	179	1	3781	2	Y	7			40
							8	9							
EVERETT		WELL #:			RRCID -> 268079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7350 - 7416		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195										
TERRY "D"		WELL #:		2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-			-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	6270 X	6246	-0-	-24	-0-	6246	2			Y	-0-			-0-
12	6603 X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			Y	-0-			-0-
01	6603 X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			Y	-0-			-0-
02	5824 X	5434	-0-	-390	-0-	5434	2			Y	-0-			-0-
03	6448 X	5942	-0-	-506	-0-	5942	2			Y	-0-			-0-
04	6240 X	5590	-0-	-650	-0-	5590	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9452 - 10268		
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-			-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
02	1232 N	1126	-0-	-106	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-
03	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
04	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 070134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 8529 - 10030		
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-			-0-
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-			-0-
01	1550 X	954	-0-	-596	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
02	4144 X	171	-0-	-3973	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
03	4588 X	1695	-0-	-2893	-0-	1695	2			Y	-0-			-0-
04	4440 X	642	-0-	-3798	-0-	642	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	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
12	2511 N	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
01	2480 N	1578	-0-	-902	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
02	2100 N	1307	-0-	-793	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
03	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1238	-0-	-292	-0-	1238	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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			100
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			100
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			100
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			100
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			100
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			100

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												
XTO ENERGY INC.												
MCWATERS, T. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2		Y	-0-	-0-
12		3100 X	2585	-0-	-515	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-
01		3100 X	2643	-0-	-457	-0-	2643	2		Y	-0-	-0-
02		2464 N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2		Y	-0-	-0-
03		2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2367	2		Y	-0-	-0-
04		2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2434	2		Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R.												
WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146												
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506												
11		6390 X	5213	-0-	-1177	-0-	5213	2		Y	-0-	-0-
12		5921 X	4445	-0-	-1476	-0-	4445	2		Y	-0-	-0-
01		5921 X	3952	-0-	-1969	-0-	3952	2		Y	-0-	-0-
02		4816 X	2011	-0-	-2805	-0-	2011	2		Y	-0-	-0-
03		5332 X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2		Y	-0-	-0-
04		5160 X	4657	-0-	-503	-0-	4657	2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284												
11		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-	-0-
12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-	-0-
01		3255 X	2666	-0-	-589	-0-	2666	2		Y	-0-	-0-
02		3052 X	3021	-0-	-31	-0-	3021	2		Y	-0-	-0-
03		3379 X	2272	-0-	-1107	-0-	2272	2		Y	-0-	-0-
04		3270 X	2634	-0-	-636	-0-	2634	2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430												
11		2670 X	2508	-0-	-162	-0-	2508	2		Y	-0-	-0-
12		2728 X	2217	-0-	-511	-0-	2217	2		Y	-0-	-0-
01		2697 X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2		Y	-0-	-0-
02		2800 N	2838	-0-	38	38	2838	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	3439	-0-	339	377	3439	2		Y	-0-	-0-
*04		3000 N	2892	-0-	-108	269	2892	2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439												
11		4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4544	2		Y	-0-	-0-
12		5022 X	4838	-0-	-184	-0-	4838	2		Y	-0-	-0-
01		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		Y	-0-	-0-
02		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		Y	-0-	-0-
03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		Y	-0-	-0-
04		4710 X	4678	-0-	-32	-0-	4678	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		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-	-0-
12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-	-0-
01		1953 X	836	-0-	-1117	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
02		2800 X	1468	-0-	-1332	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		Y	-0-	-0-
04		3000 X	300	-0-	-2700	-0-	300	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2286 2		Y	-0-	-0-
12		2325 X	2088	-0-	-237	-0-	2088 2		Y	-0-	-0-
01		2325 X	2256	-0-	-69	-0-	2256 2		Y	-0-	-0-
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-	-0-
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		Y	-0-	-0-
04		2190 N	1327	-0-	-863	-0-	1327 2		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		930 N	830	-0-	-100	-0-	830 2		Y	-0-	-0-
12		1147 N	890	-0-	-257	-0-	890 2		Y	-0-	-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-	-0-
02		784 N	466	-0-	-318	-0-	466 2		Y	-0-	-0-
03		868 N	652	-0-	-216	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
04		840 N	722	-0-	-118	-0-	722 2		Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.				WELL #:		4	RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426
11		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 2		Y	-0-	-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-	-0-
01		1116 N	893	-0-	-223	-0-	893 2		Y	-0-	-0-
02		1036 N	907	-0-	-129	-0-	907 2		Y	-0-	-0-
03		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-
04		870 N	867	-0-	-3	-0-	867 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		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438 2		N	-0-	27
12		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372 2		N	-0-	27
01		1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379 2		N	-0-	27
02		1344 N	1274	-0-	-70	-0-	1274 2		N	-0-	27
03		1364 N	981	-0-	-383	-0-	981 2		N	-0-	27
04		1320 N	1041	-0-	-279	-0-	1041 2		N	-0-	27
THOMPSON, C.C.				WELL #:		5	RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429
11		2520 N	2139	-0-	-381	-0-	2139 2		Y	-0-	-0-
12		2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2495 2		Y	-0-	-0-
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-	-0-
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		Y	-0-	-0-
03		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186 2		Y	-0-	-0-
04		2190 N	1795	-0-	-395	-0-	1795 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EPPES, FRED R.		WELL #:		2	RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-		-0-
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-		-0-
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-		-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-		-0-
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-		-0-
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	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	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-		-0-
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-		-0-
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-		-0-
02	2688 N	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			Y	-0-		-0-
03	2976 N	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			Y	-0-		-0-
04	2850 N	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400		
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-		-0-
12	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-		-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-		-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	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	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			Y	-0-		-0-
12	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			Y	-0-		-0-
01	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			Y	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-		-0-
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	2			Y	-0-		-0-
*04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 152716		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8555 - 10419		
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452		
11	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3100	2			Y	-0-		-0-
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-		-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-		-0-
02	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2827	2			Y	-0-		-0-
03	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2985	2			Y	-0-		-0-
04	3210 X	2752	-0-	-458	-0-	2752	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													
XTO ENERGY INC.													
THOMPSON, C. C.													
WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-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-
EPPEP, FRED R.													
WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594													
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-	-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-	-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-	-0-
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-	-0-
03		1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-	-0-
04		1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			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-	-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-
THOMPSON, C.C.													
WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404													
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-	-0-
12		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-	-0-
01		1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-	-0-
02		1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-	-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	-0-
*04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-	-0-
MCWATERS, T. H.													
WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434													
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
*04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362													
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
*04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468													
11		2370 N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-	-0-
12		2449 N	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-	-0-
01		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			Y	-0-	-0-
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-	-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-	-0-
*04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, FRED R.		WELL #:		4	RRCID -> 154883		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8527 - 9642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-		-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-		-0-
04		870 N	756	-0-	-114	-0-	756 2		Y	-0-		-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #:		7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384	
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-
EPPES, FRED R.		WELL #:		5	RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621	
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
02		504 N	481	-0-	-23	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
03		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 156282		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 8374 - 9482	
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-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8533 - 8769	
11		1290 N	835	-0-	-455	-0-	835 2		Y	-0-		-0-
12		1116 N	856	-0-	-260	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-		-0-
02		784 N	697	-0-	-87	-0-	697 2		Y	-0-		-0-
03		868 N	707	-0-	-161	-0-	707 2		Y	-0-		-0-
04		810 N	505	-0-	-305	-0-	505 2		Y	-0-		-0-
MCWATERS, 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													
XTO ENERGY INC.													
BRUMLOW #1													
WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCWATERS, T. H.													
WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854													
11		1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1541	2		Y	-0-	-0-
12		3100	N	3312	-0-	212	-0-	3312	2		Y	-0-	-0-
01		2418	N	2017	-0-	-401	-0-	2017	2		Y	-0-	-0-
02		2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-	-0-
03		3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		Y	-0-	-0-
*04		3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1													
WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824													
11		1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2		N	-0-	44
12		1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2		N	-0-	44
01		1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2		N	-0-	44
02		1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2		N	-0-	44
03		1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2		N	-0-	44
04		990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2		N	-0-	44
NEWSOM, C. A. ESTATE													
WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798													
11		970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-	-0-
12		931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-	-0-
01		930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2		Y	-0-	-0-
02		1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-	-0-
03		930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2		Y	-0-	-0-
*04		673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818													
11		3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3289	2		N	-0-	22
12		3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2		N	-0-	22
01		3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2		N	-0-	22
02		3052	X	2021	-0-	-1031	-0-	2021	2		N	-0-	22
03		3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-	22
*04		3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-	22
MCWATERS, T. H.													
WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405													
11		2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2350	2		Y	-0-	-0-
12		2449	N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2		Y	-0-	-0-
01		2449	N	1167	-0-	-1282	-0-	1167	2		Y	-0-	-0-
02		2184	N	1998	-0-	-186	-0-	1998	2		Y	-0-	-0-
03		2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2		Y	-0-	-0-
*04		2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-	-0-
MCWATERS, T. H.													
WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711													
11		1620	N	806	-0-	-814	-0-	806	2		Y	-0-	-0-
12		2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-	-0-
01		1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-	-0-
02		1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-	-0-
03		1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-	-0-
*04		1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817	
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	58
12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	58
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	58
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	58
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2300 2	2 9	N	60
04	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981 2		N	60
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192728		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			-0-
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687 2			-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2			-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2			-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	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	-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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
EPPES, FRED R.																				
WELL #: 13											RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 7		RRCID -> 222489		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8153 - 10173	
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-			138	2		Y	-0-					-0-		
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-			146	2		Y	-0-					-0-		
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136	2		Y	-0-					-0-		
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154	2		Y	-0-					-0-		
03		155 N	147	-0-	-8	-0-			147	2		Y	-0-					-0-		
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2		Y	-0-					-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-		
GROSS, RICHARD H. ET AL											WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8404 - 10080	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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 PEEK)			//CONT.// 32950 500			CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
THOMPSON, C. C.			WELL #: 39			RRCID -> 226292			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 13140			PERF. 8464 - 9678				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 228872			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 12815			PERF. 8282 - 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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 229427			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
EPPEP, FRED R.			WELL #: 10			RRCID -> 230044			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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 #: 13			RRCID -> 231672			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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)															32950 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
THOMPSON, C. C.															WELL #: 14															RRCID -> 231866															COMPL. DATE 10/02/2007															TOTAL DEPTH 13014															PERF. 8565 - 9371														
M	O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
										CODE			AMT			CODE																																																																									
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																						
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																						
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																						
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-																																																																						

DOBBS GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 233368															COMPL. DATE 11/17/2007															TOTAL DEPTH 9400															PERF. 8566 - 8792														
11		330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2				N	-0-					-0-																																																																						
12		62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-					-0-																																																																						
01		62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-					-0-																																																																						
02		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-																																																																						
03		109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-																																																																						
*04		96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-																																																																						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2		N	-0-		-0-
12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2		N	-0-		-0-
01	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2		N	-0-		-0-
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-		-0-
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2		N	-0-		-0-
*04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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									
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
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		4560 X	4413	-0-	-147	-0-		4413	2		N	-0-		-0-
12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-		4881	2		N	-0-		-0-
01		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-		5059	2		N	-0-		-0-
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		4622	2		N	-0-		-0-
03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-		4827	2		N	-0-		-0-
04		4560 X	3450	-0-	-1110	-0-		3450	2		N	-0-		-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)					33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC					238710									
WEST, W. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12204 - 12496		
11		26058 X	26058	-0-	-0-	-0-		26058	3		Y	-0-		-0-
12		30814 X	27982	-0-	-2832	-0-		27982	3		Y	-0-		-0-
01		30814 X	24917	-0-	-5897	-0-		24917	3		Y	-0-		-0-
02		28056 X	19662	-0-	-8394	-0-		19662	3		Y	-0-		-0-
03		27993 X	19752	-0-	-8241	-0-		19752	3		Y	-0-		-0-
04		27090 X	24063	-0-	-3027	-0-		24063	3		Y	-0-		-0-
PREWITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12266 - 12522		
11		3900 X	2212	-0-	-1688	-0-		2212	3		Y	-0-		-0-
12		4030 X	1535	-0-	-2495	-0-		1535	3		Y	-0-		-0-
01		2790 X	2158	-0-	-632	-0-		2158	3		Y	-0-		-0-
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2583	3		Y	-0-		-0-
03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		3178	3		Y	-0-		-0-
*04		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-		2826	3		Y	-0-		-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				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535									
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13522 - 13738		
11		7350 X	4434	-0-	-2916	-0-		4434	2		N	-0-		-0-
12		6200 X	2828	-0-	-3372	-0-		2828	2		N	-0-		-0-
01		4433 X	583	-0-	-3850	-0-		583	2		N	-0-		-0-
02		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		6883	2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4118	-0-	-470	-0-		4118	2		N	-0-		-0-
*04		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-		9704	2		N	-0-		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC					238710							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		20940 X	5246	-0-	-15694	-0-	5246	3	N	-0-		-0-
12		21638 X	5719	-0-	-15919	-0-	5719	3	N	-0-		-0-
01		14880 X	5983	-0-	-8897	-0-	5983	3	N	-0-		-0-
02		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3	N	-0-		-0-
03		23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3	N	-0-		-0-
*04		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3	N	-0-		-0-
FRUITVALE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700
11		15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	3	N	-0-		-0-
12		24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	3	N	-0-		-0-
01		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	3	N	-0-		-0-
02		22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3	N	-0-		-0-
03		26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	26588	3	N	-0-		-0-
*04		17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	3	N	-0-		-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)					33143 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC					238710							
FOSTER, B. G.				WELL #:	1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316
11		188912 X	57430	-0-	-131482	-0-	57430	3	N	-0-		-0-
12		59254 X	59254	-0-	-0-	-0-	59254	3	N	-0-		-0-
01		61659 X	52700	-0-	-8959	-0-	52700	3	N	-0-		-0-
02		58274 X	58274	-0-	-0-	-0-	58274	3	N	-0-		-0-
03		114336 X	114336	-0-	-0-	-0-	114336	3	N	-0-		-0-
*04		110101 X	110101	-0-	-0-	-0-	110101	3	N	-0-		-0-
COX, AVA ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
11		4740 X	2732	-0-	-2008	-0-	2732	3	N	-0-		-0-
12		4898 X	2844	-0-	-2054	-0-	2844	3	N	-0-		-0-
01		3689 X	2739	-0-	-950	-0-	2739	3	N	-0-		-0-
02		3332 X	3131	-0-	-201	-0-	3131	3	N	-0-		-0-
03		2852 X	2820	-0-	-32	-0-	2820	3	N	-0-		-0-
*04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3	N	-0-		-0-
G.T. (CADDO SAND)					33560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.					251691							
BOGGESS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A
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-

G.T. (CADDO SAND) PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. BAGBY										//CONT.//	33560 075 681619	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
										WELL #:	2	RRCID -> 215634	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3400	-	3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	T. A.	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. GOLDEN TRIANGLE										945936		RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	-	3702
11	300 X	299	-0-	-1	-0-		299	2			N	-0-					-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-					-0-
01	310 X	299	-0-	-11	-0-		299	2			N	-0-					-0-
02	280 X	263	-0-	-17	-0-		263	2			N	-0-					-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-		351	2			N	-0-					-0-
*04	313 X	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-					-0-
KATHLEEN										WELL #:	1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	-	3734
11	4380 X	4043	-0-	-337	-0-		4043	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4155	-0-	-371	-0-		4155	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4243	-0-	-283	-0-		4243	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3704	-0-	-384	-0-		3704	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3934	-0-	-313	-0-		3934	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3659	-0-	-451	-0-		3659	2			N	-0-					-0-
GARBY (BOSSIER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CANNAN										33950 050 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON				
										WELL #:	1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 11398	-	11870
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	2			N	-0-					-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		20	2			N	-0-					-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	2			N	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					-0-
EDF TRADING RESOURCES, LLC TRIBBLE UNIT										243195		RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF. 12868	-	12974
11	780 X	410	-0-	-370	-0-		410	2			N	-0-	7	7			-0-
12	806 X	326	-0-	-480	-0-		326	2			N	-0-					-0-
01	806 X	557	-0-	-249	-0-		557	2			N	-0-					-0-
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-					-0-
03	558 X	544	-0-	-14	-0-		82	1	462	2	N	-0-					-0-
*04	837 X	837	-0-	-0-	-0-		200	1	637	2	N	-0-					-0-
SIXAR										WELL #:	1	RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF. 12580	-	13296
11	1440 X	1203	-0-	-237	-0-		1203	2			N	-0-	13	7			-0-
12	1488 X	1254	-0-	-234	-0-		1254	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	1170	-0-	-318	-0-		1170	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	1147	-0-	-113	-0-		1147	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	1295	-0-	-100	-0-		194	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1068	-0-	-132	-0-		255	1	813	2	N	-0-					-0-

GARB (BOSSIER)														CNTY: ROBERTSON	
EDF TRADING RESOURCES, LLC															
DICKENS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2730 X	1802	-0-	-928	-0-	1802	2			N	-0-	57	7	-0-
12		2821 X	1858	-0-	-963	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
01		2821 X	1685	-0-	-1136	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
02		2212 X	1770	-0-	-442	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
03		2449 X	2217	-0-	-232	-0-	333	1	1884	2	N	-0-			-0-
*04		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	488	1	1551	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748															
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-	60	7	-0-
12		1767 X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
01		3720 X	1254	-0-	-2466	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02		3360 X	1215	-0-	-2145	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03		3720 X	1444	-0-	-2276	-0-	217	1	1227	2	N	-0-			-0-
04		1890 X	1166	-0-	-724	-0-	279	1	887	2	N	-0-			-0-
MISCHER, WALTER M.															
WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885															
11		2100 X	1215	-0-	-885	-0-	1215	2			N	-0-	2	7	-0-
12		2170 X	1155	-0-	-1015	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01		2139 X	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
02		1288 X	1048	-0-	-240	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
03		1426 X	1265	-0-	-161	-0-	190	1	1075	2	N	-0-			-0-
04		1230 X	1021	-0-	-209	-0-	244	1	777	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715															
11		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
12		2449 X	2003	-0-	-446	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
01		2728 X	1565	-0-	-1163	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
02		2464 X	1716	-0-	-748	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
03		2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	239	1	1355	2	N	-0-			-0-
04		1950 X	1602	-0-	-348	-0-	383	1	1218	2	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
DICKENS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843															
11		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	47	7	-0-
12		1891 X	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-			-0-
01		1891 X	461	-0-	-1430	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02		1708 X	993	-0-	-715	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03		1643 X	361	-0-	-1282	-0-	54	1	307	2	N	-0-			-0-
04		1290 X	54	-0-	-1236	-0-	13	1	41	2	N	-0-			-0-
GINGER (SMACKOVER)														CNTY: RAINS	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC															
GINGER GAS UNIT III															
WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121															
11		9390 X	8673	-0-	-717	-0-	8673	3			N	-0-			-0-
12		9858 X	2436	-0-	-7422	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
01		9858 X	2538	-0-	-7320	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
02		8232 X	1068	-0-	-7164	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
03		8959 X	1520	-0-	-7439	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
04		8670 X	1127	-0-	-7543	-0-	1127	3			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER)													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				//CONT.//		34975	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
GINGER GAS UNIT III				//CONT.//		238710					CNTY: RAINS		
				WELL #:		2		RRCID -> 121940			COMPL. DATE		
											N/A		
											TOTAL DEPTH 12310		
											PERF.11683 - 12170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3		N	-0-			-0-
12	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	3		N	-0-			-0-
01	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3		N	-0-			-0-
02	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	3		N	-0-			-0-
03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	3		N	-0-			-0-
*04	26136 X	26136	-0-	-0-	-0-	26136	3		N	-0-			-0-
GINGER, S.E. (SMACKOVER)													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				34979		500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
JENKINS				147715							CNTY: RAINS		
				WELL #:		272A		RRCID -> 111932			COMPL. DATE 10/27/1983		
											TOTAL DEPTH 12682		
											PERF.12188 - 12420		
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC													
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				238710				RRCID -> 100892			COMPL. DATE 07/30/1991		
				WELL #:		1					TOTAL DEPTH 12688		
											PERF.12153 - 12460		
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	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3		N	-0-			-0-
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
*04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		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	31313 X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	3		N	-0-			-0-
12	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	31376	3		N	-0-			-0-
01	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3		N	-0-			-0-
02	28336 X	26313	-0-	-2023	-0-	26313	3		N	-0-			-0-
03	31372 X	28789	-0-	-2583	-0-	28789	3		N	-0-			-0-
04	30360 X	27260	-0-	-3100	-0-	27260	3		N	-0-			-0-
HOPKINS, G. C. GU #1													
				WELL #:		2		RRCID -> 109124			COMPL. DATE 01/24/1984		
											TOTAL DEPTH 12505		
											PERF.11736 - 12142		
11	52949 X	52949	-0-	-0-	-0-	52949	3		N	-0-			-0-
12	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	3		N	-0-			-0-
01	52944 X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3		N	-0-			-0-
02	49297 X	49297	-0-	-0-	-0-	49297	3		N	-0-			-0-
03	54544 X	54544	-0-	-0-	-0-	54544	3		N	-0-			-0-
*04	51992 X	51992	-0-	-0-	-0-	51992	3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		//CONT.//		238710							
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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-

HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188		
11	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	3	N	-0-	-0-
12	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	19324	3	N	-0-	-0-
01	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	3	N	-0-	-0-
02	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3	N	-0-	-0-
03	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19695	3	N	-0-	-0-
*04	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3	N	-0-	-0-

HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200		
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	-0-
01	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	3	N	-0-	-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3	N	-0-	-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3	N	-0-	-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-

GOOBER HILL (PETTIT)				35729 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP				301939							
RICHARDSON, RICHARD D.		WELL #:		1	RRCID -> 148803		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102		
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		
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323							
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			//CONT.//		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	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-		8222 1	99 9	N	90			123
12		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-		7114 1		N	-0-			123
01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-		4175 1		N	-0-			123
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		3415 1		N	-0-			123
03		6634 X	3462	-0-	-3172	-0-		3462 2		N	-0-			123
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-				N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2			WELL #:		1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934	
11		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		2103 1		N	-0-			36
12		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-		2125 1		N	-0-			36
01		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		2006 1		N	-0-			36
02		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-		1663 1		N	-0-			36
03		2790 X	1961	-0-	-829	-0-		1961 2		N	-0-			36
04		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4			WELL #:		1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12		30 X	30	-0-	-0-	-0-		30 1		N	-0-			76
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		3659 1		N	-0-			76
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-		2297 1		N	-0-			76
*03		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		1959 2		N	-0-			76
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6			WELL #:		1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11702 - 11888	
11		14B2 EXT	6	-0-	6	379	6	1		N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-			72
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7			WELL #:		1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175		PERF.11627 - 12013	
11		1560 X	1523	-0-	-37	-0-		1523 1		Y	-0-			50
12		1612 X	1471	-0-	-141	-0-		1471 1		Y	-0-			50
01		1519 X	982	-0-	-537	-0-		982 1		Y	-0-			50
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		3806 1		Y	-0-			50
03		3224 X	2864	-0-	-360	-0-		2857 2	7 9	Y	6			56
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			56

GOODE UNIT 7			WELL #:		2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12050 - 12110	
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		3584 1		Y	-0-			56
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		2980 1		Y	-0-			56
01		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852 1		Y	-0-			56
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987 1		Y	-0-			56
03		3689 X	2919	-0-	-770	-0-		2919 2		Y	-0-			56
04		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT			56

GOODE UNIT 6			WELL #:		2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11762 - 11946	
11		3300 X	2581	-0-	-719	-0-		2581 1		N	-0-			12
12		3410 X	1537	-0-	-1873	-0-		1537 1		N	-0-			12
01		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		1422 1		N	-0-			12
02		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-		1620 1		N	-0-			12
03		4402 X	1697	-0-	-2705	-0-		1697 2		N	-0-			12
04		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED							
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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
12		464 X	464	-0-	-0-	-0-			464	1		N	-0-						12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-			4146	1		N	-0-						12
*03		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-			4535	2		N	-0-						12
04		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT						12

GOODE UNIT 9										WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12478 - 12488	
11		2760 X	2410	-0-	-350	-0-			2410	1		N	-0-						36
12		2511 X	1101	-0-	-1410	-0-			1101	1		N	-0-						36
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-						36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
03		2480 X	1373	-0-	-1107	-0-			1373	2		N	-0-						36
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						N	NO RPT						36

GOODE UNIT 7										WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11732 - 11841	
11		945 X	945	-0-	-0-	-0-			945	1		Y	-0-						9
12		558 X	417	-0-	-141	-0-			417	1		Y	-0-						9
01		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-			1322	1		Y	-0-						9
02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-			2380	1		Y	-0-						9
*03		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-			1560	2		Y	-0-			9	1		-0-
04		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-						Y	NO RPT						-0-

GOODE UNIT 8										WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12008 - 12152	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-

HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12340 - 12350	
11		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-			6929	1		N	-0-						52
12		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-			2019	1		N	-0-						52
01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-			3271	1		N	-0-						52
02		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-			3213	1		N	-0-						52
03		6975 X	3157	-0-	-3818	-0-			3157	2		N	-0-						52
04		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-						N	NO RPT						52

HILL-GOODE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12422 - 12646	
11		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			2142	1		N	-0-						-0-
12		1953 X	1824	-0-	-129	-0-			1824	1		N	-0-						-0-
01		1953 X	1406	-0-	-547	-0-			1406	1		N	-0-						-0-
02		334 X	334	-0-	-0-	-0-			334	1		N	-0-						-0-
03		2449 X	1966	-0-	-483	-0-			1966	2		N	-0-						-0-
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						N	NO RPT						-0-

HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12484 - 12498	
11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-			1741	1		N	-0-						-0-
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-			4583	1		N	-0-						-0-
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-			3916	1		N	-0-						-0-
02		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-			3903	1		N	-0-						-0-
03		4588 X	3854	-0-	-734	-0-			3854	2		N	-0-						-0-
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-						N	NO RPT						-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)												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	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
11		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-			7251 1				Y	-0-						70	
12		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-			5074 1				Y	-0-						70	
01		14B2 EXT	4331	-0-	4331	4331			4331 1				Y	-0-						70	
02		14B2 EXT	3306	-0-	3306	7637			3306 1				Y	-0-						70	
03		14B2 EXT	3339	-0-	3339	10976			3339 2				Y	-0-	62	1				8	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10976							Y	NO RPT						8	
GOODE UNIT 7												WELL #: 6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11896 - 11908	
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-			4652 1				Y	-0-						45	
12		2697 X	2559	-0-	-138	-0-			2559 1				Y	-0-						45	
01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-			3154 1				Y	-0-						45	
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-			2646 1				Y	-0-						45	
03		5022 X	3999	-0-	-1023	-0-			3999 2				Y	-0-	45	1				-0-	
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-							Y	NO RPT						-0-	
GOODE UNIT 7												WELL #: 7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836	
11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-			1917 1				Y	-0-						30	
12		1736 X	1031	-0-	-705	-0-			1031 1				Y	-0-						30	
01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-			2379 1				Y	-0-						30	
02		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-			2267 1				Y	-0-						30	
03		2511 X	2203	-0-	-308	-0-			2203 2				Y	-0-	30	1				-0-	
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-							Y	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		9387	9387	-0-	-0-	-0-			9387 2				N	-0-						-0-	
12		8843	8843	-0-	-0-	-0-			8843 2				N	-0-						-0-	
01		7496	7496	-0-	-0-	-0-			7496 2				N	-0-						-0-	
02		9600	9600	-0-	-0-	-0-			9600 2				N	-0-						-0-	
03		10708	10708	-0-	-0-	-0-			10708 2				N	-0-						-0-	
04		4410	8272	-0-	3862	3862			8272 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						9	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						9	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						9	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9	
XTO ENERGY INC.												945936									
HILL X												WELL #: 16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9345 - 9362	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936										
HILL X				WELL #:	16 U	RRCID -> 116631	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9260	- 9275				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
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-
"Q" MADDOX				WELL #:	1	RRCID -> 191550	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 5702	PERF. 5016	- 5020				
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-
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							
ARLEDGE, TERRY				030801										
MERVISH				WELL #:	1	RRCID -> 113651	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 1864	PERF. 1708	- 1716				
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-
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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)										//CONT.//		39148 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
BRAVE HEART RESOURCES, INC.										//CONT.//		089801								
PASNIK										WELL #:		2	RRCID -> 107511		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1612 - 1632	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-		
FOWLER										WELL #:		1	RRCID -> 109983		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 1748		PERF. 1602 - 1617	
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	
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-			162	2		N	-0-					-0-		
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-			202	2		N	-0-					-0-		
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-			153	2		N	-0-					-0-		
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-			68	2		N	-0-					-0-		
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-			151	2		N	-0-					-0-		
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-			119	2		N	-0-					-0-		
HAYDEN LAKE (BOSSIER)												39775 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.												251691								
GRESHAM TRUST										WELL #:		3	RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490	
11	7500	N	8969	-0-	1469 B	6924		8966	2	3	9	N	3		3	8		-0-		
12	7750	N	7122	-0-	-628 B	6296		7122	2			N	-0-					-0-		
01	6572		6727	-0-	155 B	6451		6727	2			N	-0-					-0-		
02	5936		6066	-0-	130 B	6581		6066	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										6581										
03	6567		6481	-0-	-86 B	6495		6481	2			N	-0-					-0-		
04	6360		5734	-0-	-626 B	5869		5733	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
GRESHAM TRUST UNIT A										WELL #:		1	RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060	
11	87480	N	47604	-0-	-39876 B	-0-		47604	2			N	-0-					-0-		
12	84842	N	2211	-0-	-82631 B	-0-		2211	2			N	-0-					-0-		
01	84661	N	6199	-0-	-78462 B	-0-		6199	2			N	-0-					-0-		
02	44072	N	3283	-0-	-40789 B	-0-		3283	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-		3718	2			N	-0-					-0-		
*04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-		1888	2			N	-0-					-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	
11	5658		5658	-0-	-0-	-0-		5438	2	220	9	N	200					200		
12	4867		4384	-0-	-483	-0-		4384	2			N	-0-					200		
01	4867		3268	-0-	-1599	-0-		3268	2			N	-0-					200		
02	4887		4887	-0-	-0-	-0-		4887	2			N	-0-					200		
03	5522		5522	-0-	-0-	-0-		5522	2			N	-0-					200		
04	4710		5143	-0-	433	433		5143	2			N	-0-					200		

HERRING (WOODBINE) BROWNING, LONDON JOHNSON-LIPSEY				40810 664 103003	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON			
WELL #:				1	RRCID -> 162489				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6341 - 6346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-	
HICKS - LIPSEY				WELL #:	1	RRCID -> 262894				COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5896 - 5908		
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-	
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. VARISCO ESTATE UNIT				41127 075 924624	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
WELL #:				1	RRCID -> 179273				COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850			
11	17220 #	15640	-0-	-1580	-0-	15640	3				N	-0-			-0-	
12	17794 #	17137	-0-	-657	-0-	17137	3				N	-0-			-0-	
01	17794 #	14481	-0-	-3313	-0-	14481	3				N	-0-			-0-	
02	14924 #	13318	-0-	-1606	-0-	13318	3				N	-0-			-0-	
03	17143 #	15957	-0-	-1186	-0-	15957	3				N	-0-			-0-	
04	16590 #	16277	-0-	-313	-0-	16277	3				N	-0-			-0-	
HILLTOP RESORT (BOSSIER) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BLACK, F. E.				41515 250 020528	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
WELL #:				1	RRCID -> 230629				COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230		PERF.16616 - 19006			
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2		N	-0-			-0-	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2		N	-0-			-0-	
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	10	1	1032	2		N	-0-			-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2		N	-0-			-0-	
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	7	1	671	2		N	-0-			-0-	
04	1020 N	226	-0-	-794	-0-	2	1	224	2		N	-0-			-0-	
AMX ENERGY, INC. REED				020538	RRCID -> 254992				COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 17148		PERF. N/A			
WELL #:				1	RRCID -> 254992				COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 17148		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	T. A.	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-	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP RAINBOLT RANCH				109333	RRCID -> 217914				COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760			
WELL #:				1	RRCID -> 217914				COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760			
11	27420 X	21053	-0-	-6367	-0-	6	1	21047	2		N	-0-			-0-	
12	28334 X	21663	-0-	-6671	-0-	21663	2				N	-0-			-0-	
01	24862 X	23446	-0-	-1416	-0-	23446	2				N	-0-			-0-	
02	22456 X	19403	-0-	-3053	-0-	19403	2				N	-0-			-0-	
03	21762 X	19746	-0-	-2016	-0-	19746	2				N	-0-			-0-	
04	22680 X	15249	-0-	-7431	-0-	15249	2				N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)													CNTY: LEON	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
CHANEY														
WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
12	1612 X	694	-0-	-918	-0-	48	1	646	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	187	-0-	-1425	-0-	32	1	155	2	N	-0-			-0-
02	1316 X	305	-0-	-1011	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2507	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	N	-0-			-0-
RAINBOLT RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796														
11	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	20	1	9078	2	N	-0-			-0-
12	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	391	1	7561	2	N	-0-			-0-
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6815	2	N	-0-			-0-
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	778	1	8303	2	N	-0-			-0-
03	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	467	1	6467	2	N	-0-			-0-
*04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	484	1	5355	2	N	-0-			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
LION HEART														
WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314														
11	6060 X	5657	-0-	-403	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
12	6200 X	5671	-0-	-529	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
01	6076 X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
02	5376 X	5122	-0-	-254	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
03	5952 X	5671	-0-	-281	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
04	5670 X	5336	-0-	-334	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
AMANDA ROSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008														
11	16800 X	16177	-0-	-623	-0-	16177	2			N	-0-			-0-
12	17360 X	17147	-0-	-213	-0-	17146	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	17236 X	16720	-0-	-516	-0-	16720	2			N	-0-			-0-
02	15540 X	15482	-0-	-58	-0-	15482	2			N	-0-			-0-
03	17143 X	15477	-0-	-1666	-0-	15477	2			N	-0-			-0-
04	16590 X	15288	-0-	-1302	-0-	15287	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
CHANEY, J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150														
11	3510 X	582	-0-	-2928	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	4	-0-	-5080	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5084 X	56	-0-	-5028	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-			-0-
03	5549 X	4073	-0-	-1476	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
*04	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-			-0-
LANDERS														
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933														
11	117792 X	117792	-0-	-0-	-0-	117791	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
12	120638 X	120638	-0-	-0-	-0-	120638	2			N	-0-			-0-
01	120171 X	120171	-0-	-0-	-0-	120169	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
02	110064 X	110064	-0-	-0-	-0-	110064	2			N	-0-			-0-
03	123556 X	123556	-0-	-0-	-0-	123555	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
*04	120880 X	120880	-0-	-0-	-0-	120879	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. CAMP CREEK													//CONT.// 41515 250 251691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
WELL #:													1	RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE					
11	14970 X	14295	-0-	-675	-0-		14294	2		1	9	N	1		1	8		-0-						
12	15469 X	14634	-0-	-835	-0-		14634	2				N	-0-					-0-						
01	15469 X	14739	-0-	-730	-0-		14738	2		1	9	N	1		1	8		-0-						
02	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-		13227	2				N	-0-					-0-						
03	15128 X	14410	-0-	-718	-0-		14410	2				N	-0-					-0-						
04	14280 X	13983	-0-	-297	-0-		13983	2				N	-0-					-0-						
CARR, A. D. A													WELL #:	1	RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654			
11	13470 X	11739	-0-	-1731	-0-		11737	2		2	9	N	2		2	8		-0-						
12	13919 X	12114	-0-	-1805	-0-		12114	2				N	-0-					-0-						
01	13423 X	12055	-0-	-1368	-0-		12054	2		1	9	N	1		1	8		-0-						
02	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-		10935	2				N	-0-					-0-						
03	12338 X	10411	-0-	-1927	-0-		10411	2				N	-0-					-0-						
04	11730 X	10507	-0-	-1223	-0-		10507	2				N	-0-					-0-						
LITTLE 4 RANCH													WELL #:	1	RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579			
11	55664 X	55664	-0-	-0-	-0-		55662	2		2	9	N	2		2	8		-0-						
12	36597 X	36597	-0-	-0-	-0-		36597	2				N	-0-					-0-						
01	35402 X	32965	-0-	-2437	-0-		32961	2		4	9	N	4		4	8		-0-						
02	42493 X	42493	-0-	-0-	-0-		42492	2		1	9	N	1		1	8		-0-						
03	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-		44592	2		1	9	N	1		1	8		-0-						
*04	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-		45801	2		2	9	N	2		2	8		-0-						
SUBLETT													WELL #:	2	RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036			
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563	2				N	-0-					-0-						
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2				N	-0-					-0-						
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2				N	-0-					-0-						
02	364 N	343	-0-	-21	-0-		343	2				N	-0-					-0-						
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2				N	-0-					-0-						
04	390 N	354	-0-	-36	-0-		354	2				N	-0-					-0-						
A. D. CARR "A"													WELL #:	6	RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952			
11	3150 X	1420	-0-	-1730	-0-		1420	2				N	-0-					-0-						
12	1953 X	916	-0-	-1037	-0-		916	2				N	-0-					-0-						
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		-0-					N	-0-					-0-						
02	1512 X	489	-0-	-1023	-0-		489	2				N	-0-					-0-						
03	1798 X	950	-0-	-848	-0-		950	2				N	-0-					-0-						
04	1410 X	230	-0-	-1180	-0-		229	2		1	9	N	1		1	8		-0-						
LITTLE 4 RANCH													WELL #:	3	RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3		3	8		-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-						
SUBLETT													WELL #:	1	RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15391 - 15952			
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-						

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
SOUTH INGRAM														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15870 X	14902	-0-	-968	-0-	14901 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	16089 X	15135	-0-	-954	-0-	15135 2		N	-0-					-0-
01	16058 X	15035	-0-	-1023	-0-	15034 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13522 2		N	-0-					-0-
03	15345 X	14536	-0-	-809	-0-	14535 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	14850 X	13872	-0-	-978	-0-	13871 2	1 9	N	1	1 8				-0-
DCR														
WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470														
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-					-0-
01	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	28794 2		N	-0-					-0-
02	T. A.	34644	-0-	34644	34644	34644 2		N	-0-					-0-
03	T. A.	38702	-0-	38702	73346	38702 2		N	-0-					-0-
*04	110579 X	37233	-0-	-73346	-0-	37232 2	1 9	N	1	1 8				-0-
CARR, A. D. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732														
11	89398 X	89398	-0-	-0-	-0-	89397 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	80321 X	72618	-0-	-7703	-0-	72618 2		N	-0-					-0-
01	80321 X	75173	-0-	-5148	-0-	75172 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	75908 X	63796	-0-	-12112	-0-	63796 2		N	-0-					-0-
03	91388 X	67841	-0-	-23547	-0-	67840 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	88440 X	66124	-0-	-22316	-0-	66123 2	1 9	N	1	1 8				-0-
NAVASOT														
WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558														
11	126090 X	94092	-0-	-31998	-0-	94090 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	101835 X	95351	-0-	-6484	-0-	95351 2		N	-0-					-0-
01	103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	103408 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	89217 X	89217	-0-	-0-	-0-	89217 2		N	-0-					-0-
03	98208 X	95562	-0-	-2646	-0-	95561 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	95040 X	93471	-0-	-1569	-0-	93469 2	2 9	N	2	2 8				-0-
LILY HOPPESS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045														
11	82170 X	70249	-0-	-11921	-0-	70249 2		N	-0-					-0-
12	90093 X	90093	-0-	-0-	-0-	90092 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	87723 X	87723	-0-	-0-	-0-	87721 2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	80281 X	80281	-0-	-0-	-0-	80281 2		N	-0-					-0-
03	84909 X	83121	-0-	-1788	-0-	83121 2		N	-0-					-0-
*04	92322 X	92322	-0-	-0-	-0-	92322 2		N	-0-					-0-
CARR-NAVASOT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438														
11	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	78812 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	80910 X	78546	-0-	-2364	-0-	78546 2		N	-0-					-0-
01	84847 X	74940	-0-	-9907	-0-	74938 2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	76720 X	69371	-0-	-7349	-0-	69371 2		N	-0-					-0-
03	90954 X	57315	-0-	-33639	-0-	57314 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*04	87253 X	87253	-0-	-0-	-0-	87253 2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
LITTLE 4 RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
03	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
NAVASOT														
WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687														
11	240270 X	192154	-0-	-48116	-0-	192150	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	242513 X	170136	-0-	-72377	-0-	170136	2			N	-0-			-0-
01	244342 X	189195	-0-	-55147	-0-	189193	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	173152 X	156842	-0-	-16310	-0-	156841	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	205282 X	177673	-0-	-27609	-0-	177671	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	192150 X	183035	-0-	-9115	-0-	183031	2	4	9	N	4	4	8	-0-
SOUTHWORTH														
WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380														
11	120515 X	120515	-0-	-0-	-0-	120514	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	104016 X	104016	-0-	-0-	-0-	104016	2			N	-0-			-0-
01	108934 X	79313	-0-	-29621	-0-	79312	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	106697 X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2			N	-0-			-0-
03	113026 X	102903	-0-	-10123	-0-	102902	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	109380 X	97396	-0-	-11984	-0-	97394	2	2	9	N	2	2	8	-0-
A. D. CARR A														
WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824														
11	92340 X	84981	-0-	-7359	-0-	84980	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	95418 X	84881	-0-	-10537	-0-	84881	2			N	-0-			-0-
01	93496 X	82089	-0-	-11407	-0-	82088	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	74558 X	74558	-0-	-0-	-0-	74557	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	87823 X	80540	-0-	-7283	-0-	80538	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	84990 X	72255	-0-	-12735	-0-	72254	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SOUTHWORTH														
WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352														
11	29550 X	21615	-0-	-7935	-0-	21615	2			N	-0-			-0-
12	30535 X	23493	-0-	-7042	-0-	23493	2			N	-0-			-0-
01	30597 X	16218	-0-	-14379	-0-	16217	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	20552 X	16372	-0-	-4180	-0-	16372	2			N	-0-			-0-
03	24366 X	23872	-0-	-494	-0-	23871	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	22740 X	12381	-0-	-10359	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
DCR GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046														
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2670 X	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
CARR-NAVASOT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600														
11	174390 X	131409	-0-	-42981	-0-	131405	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	175367 X	139224	-0-	-36143	-0-	139220	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	167276 X	124418	-0-	-42858	-0-	124412	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	111692 X	98657	-0-	-13035	-0-	98656	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	123659 X	68296	-0-	-55363	-0-	68292	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	119670 X	99135	-0-	-20535	-0-	99129	2	6	9	N	5	5	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
LILY HOPPESS UNIT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	251691										
				WELL #:	1	RRCID -> 259335				COMPL. DATE 08/09/2010				TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		113130 X	92316	-0-	-20814	-0-	92315 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12		98735 X	88604	-0-	-10131	-0-	88604 2			N	-0-			-0-	
01		98234 X	98234	-0-	-0-	-0-	98231 2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02		86044 X	75366	-0-	-10678	-0-	75366 2			N	-0-			-0-	
03		102021 X	79891	-0-	-22130	-0-	79889 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		95070 X	82043	-0-	-13027	-0-	82042 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
DOROTHY ALLEN UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 259628				COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908	
11		179970 X	189	-0-	-179781	-0-	189 2			N	-0-			-0-	
12		184233 X	87	-0-	-184146	-0-	87 2			N	-0-			-0-	
01		181815 X	-0-	-0-	-181815	-0-				N	-0-			-0-	
02		114044 X	-0-	-0-	-114044	-0-				N	-0-			-0-	
03		81003 X	43315	-0-	-37688	-0-	43303 2	12	9	N	11	11	8	-0-	
*04		146711 X	146711	-0-	-0-	-0-	146709 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
MCMURREY TRUST "A" UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 259800				COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704	
11		65640 X	21244	-0-	-44396	-0-	21226 2	18	9	N	16	16	8	-0-	
12		63798 X	20923	-0-	-42875	-0-	20922 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01		60822 X	18711	-0-	-42111	-0-	18709 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02		26404 X	14507	-0-	-11897	-0-	14507 2			N	-0-			-0-	
03		21948 X	15378	-0-	-6570	-0-	15378 2			N	-0-			-0-	
04		21240 X	12379	-0-	-8861	-0-	12378 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
SENATOR RANCH "B" UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 259893				COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173	
11		194190 X	174173	-0-	-20017	-0-	174170 2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12		196044 X	171473	-0-	-24571	-0-	171473 2			N	-0-			-0-	
01		193905 X	167495	-0-	-26410	-0-	167492 2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02		156660 X	147177	-0-	-9483	-0-	147176 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03		185132 X	38723	-0-	-146409	-0-	38721 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		174180 X	108224	-0-	-65956	-0-	108221 2	3	9	N	3	3	8	-0-	
SENATOR RANCH "A" UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 260586				COMPL. DATE 01/12/2011				TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682	
11		98160 X	79763	-0-	-18397	-0-	79761 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12		91791 X	83484	-0-	-8307	-0-	83484 2			N	-0-			-0-	
01		90644 X	79080	-0-	-11564	-0-	79078 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02		72184 X	65503	-0-	-6681	-0-	65503 2			N	-0-			-0-	
03		85591 X	69790	-0-	-15801	-0-	69790 2			N	-0-			-0-	
04		80790 X	65648	-0-	-15142	-0-	65646 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
MCMURREY-STATE UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 260587				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950	
11		52680 X	41055	-0-	-11625	-0-	41054 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12		51243 X	40026	-0-	-11217	-0-	40025 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01		48763 X	40694	-0-	-8069	-0-	40693 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		37548 X	35381	-0-	-2167	-0-	35381 2			N	-0-			-0-	
03		44485 X	37614	-0-	-6871	-0-	37612 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		41070 X	36659	-0-	-4411	-0-	36652 2	7	9	N	6	6	8	-0-	
ADAMS-STATE UNIT															
				WELL #:	6	RRCID -> 261221				COMPL. DATE 10/18/2010				TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948	
11		210990 X	168060	-0-	-42930	-0-	168058 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12		203422 X	176083	-0-	-27339	-0-	176083 2			N	-0-			-0-	
01		198245 X	139638	-0-	-58607	-0-	139636 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02		165396 X	418	-0-	-164978	-0-	418 2			N	-0-			-0-	
03		187860 X	-0-	-0-	-187860	-0-				N	-0-			-0-	
04		170400 X	-0-	-0-	-170400	-0-				N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691													
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	102030 X	84037	-0-	-17993	-0-	84036	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	105028 X	79430	-0-	-25598	-0-	79430	2			N	-0-		-0-
01	103230 X	85230	-0-	-18000	-0-	85229	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	75068 X	59726	-0-	-15342	-0-	59725	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	83421 X	73251	-0-	-10170	-0-	73250	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	80730 X	69515	-0-	-11215	-0-	69514	2	1	9	N	1	1 8	-0-
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202													
11	136710 X	117887	-0-	-18823	-0-	117887	2			N	-0-		-0-
12	129208 X	117511	-0-	-11697	-0-	117511	2			N	-0-		-0-
01	129704 X	115882	-0-	-13822	-0-	115882	2			N	-0-		-0-
02	106232 X	19085	-0-	-87147	-0-	19083	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	125953 X	-0-	-0-	-125953	-0-					N	-0-		-0-
04	117900 X	47560	-0-	-70340	-0-	47536	2	24	9	N	22	22 8	-0-
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508													
11	73194 X	73194	-0-	-0-	-0-	73193	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	44386 X	44386	-0-	-0-	-0-	44386	2			N	-0-		-0-
01	66805 X	66805	-0-	-0-	-0-	66805	2			N	-0-		-0-
02	56443 X	56443	-0-	-0-	-0-	56443	2			N	-0-		-0-
03	55710 X	55710	-0-	-0-	-0-	55710	2			N	-0-		-0-
04	72600 X	66443	-0-	-6157	-0-	66443	2			N	-0-		-0-
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274													
11	99630 X	72602	-0-	-27028	-0-	72601	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	102951 X	88231	-0-	-14720	-0-	88231	2			N	-0-		-0-
01	102951 X	37238	-0-	-65713	-0-	37236	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	82096 X	-0-	-0-	-82096	-0-					N	-0-		-0-
03	97340 X	-0-	-0-	-97340	-0-					N	-0-		-0-
04	85380 X	-0-	-0-	-85380	-0-					N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384													
11	215760 X	154701	-0-	-61059	-0-	154698	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12	222952 X	175712	-0-	-47240	-0-	175711	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	218426 X	162116	-0-	-56310	-0-	162112	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02	143864 X	142929	-0-	-935	-0-	142928	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	170562 X	94238	-0-	-76324	-0-	94237	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	170040 X	119205	-0-	-50835	-0-	119204	2	1	9	N	1	1 8	-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612													
11	0 W	19995	-0-	19995	1327557	19995	2			N	-0-		-0-
12	0 W	19846	-0-	19846	1347403	19846	2			N	-0-		-0-
01	1366680 X	19277	-0-	-1347403	-0-	19277	2			N	-0-		-0-
02	18312 X	16866	-0-	-1446	-0-	16866	2			N	-0-		-0-
03	21700 X	18061	-0-	-3639	-0-	18060	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	20010 X	16990	-0-	-3020	-0-	16987	2	3	9	N	3	3 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				//CONT.//	251691								
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750		PERF.17402 - 18118	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 W	2801	-0-	2801	1051790	2801	2		N	-0-			-0-
12	0 W	94915	-0-	94915	1146705	94915	2		N	-0-			-0-
01	1221253 X	74548	-0-	-1146705	-0-	74548	2		N	-0-			-0-
02	66477 X	66477	-0-	-0-	-0-	66477	2		N	-0-			-0-
03	116935 X	116935	-0-	-0-	-0-	116935	2		N	-0-			-0-
*04	100249 X	100249	-0-	-0-	-0-	100249	2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151		PERF.17840 - 17922	
11	0 W	17550	-0-	17550	439623	17550	2		N	-0-			-0-
12	0 W	18285	-0-	18285	457908	18285	2		N	-0-			-0-
01	472117 X	14209	-0-	-457908	-0-	14209	2		N	-0-			-0-
02	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2		N	-0-			-0-
03	18135 X	16393	-0-	-1742	-0-	16393	2		N	-0-			-0-
04	17700 X	15874	-0-	-1826	-0-	15874	2		N	-0-			-0-

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				WELL #:	251869	RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000		PERF.17794 - 17848	
THEISS				1									
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			17
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			17
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2		N	-0-			17
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			17
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			17
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	255	2	1 9	N	1			18

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP				WELL #:	297086	RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050		PERF.16120 - 17463	
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN GU #1				1									
11	4830 X	4241	-0-	-589	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4228	-0-	-763	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4128	-0-	-708	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3741	-0-	-627	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4028	-0-	-653	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3773	-0-	-457	-0-	3773	2		N	-0-			-0-

GASTAR CHENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150		PERF.15030 - 17216	
11	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

GASTAR LONE OAK RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16154 - 16205	
11	18060 X	9728	-0-	-8332	-0-	803	1	8924	2	N	1	1 8	-0-
12	16430 X	14291	-0-	-2139	-0-	992	1	13298	2	N	1	1 8	-0-
01	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	992	1	13237	2	N	-0-		-0-
02	12740 X	11450	-0-	-1290	-0-	736	1	10714	2	N	-0-		-0-
03	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	960	1	14786	2	N	1	1 8	-0-
04	13830 X	11682	-0-	-2148	-0-	960	1	10721	2	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP														
GASTAR GREER														
WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	28350 X	23380	-0-	-4970	-0-	23379 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
12	28427 X	21125	-0-	-7302	-0-	21125 2		N	-0-		-0-			-0-
01	27807 X	22547	-0-	-5260	-0-	22547 2		N	-0-		-0-			-0-
02	22960 X	17743	-0-	-5217	-0-	17743 2		N	-0-		-0-			-0-
03	25141 X	20886	-0-	-4255	-0-	20885 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	23370 X	18273	-0-	-5097	-0-	18271 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962														
11	18900 X	17727	-0-	-1173	-0-	17725 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
12	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	22721 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
01	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962 2		N	-0-		-0-			-0-
02	16548 X	16053	-0-	-495	-0-	16052 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
03	22723 X	17405	-0-	-5318	-0-	17404 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	21990 X	12668	-0-	-9322	-0-	12667 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN, LTD.														
WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
GASTAR WILDMAN TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566														
11	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-			-0-
12	1581 X	948	-0-	-633	-0-	948 2		N	-0-		-0-			-0-
01	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	1037 2		N	-0-		-0-			-0-
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		-0-			-0-
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-		-0-			-0-
*04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		-0-			-0-
GASTAR JOHN PARKER														
WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621														
11	13260 X	11635	-0-	-1625	-0-	11635 2		N	-0-		-0-			-0-
12	13454 X	13079	-0-	-375	-0-	13079 2		N	-0-		-0-			-0-
01	13423 X	12429	-0-	-994	-0-	12429 2		N	-0-		-0-			-0-
02	11844 X	9602	-0-	-2242	-0-	9602 2		N	-0-		-0-			-0-
03	13082 X	12965	-0-	-117	-0-	12964 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	12660 X	12062	-0-	-598	-0-	12061 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297														
11	31680 X	29302	-0-	-2378	-0-	825 1	28475 2	N	2	2 8	-0-			-0-
12	32240 X	28780	-0-	-3460	-0-	853 1	27926 2	N	1	1 8	-0-			-0-
01	32240 X	25894	-0-	-6346	-0-	853 1	25039 2	N	2	2 8	-0-			-0-
02	27888 X	27048	-0-	-840	-0-	715 1	26332 2	N	1	1 8	-0-			-0-
03	30287 X	28220	-0-	-2067	-0-	825 1	27392 2	N	3	3 8	-0-			-0-
04	29310 X	26472	-0-	-2838	-0-	825 1	25644 2	N	3	3 8	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP															
GASTAR WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	720 X	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-			-0-	
12	1023 N	473	-0-	-550	-0-	473	2			N	-0-			-0-	
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	6093	-0-	3293	3293	6093	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	4227	-0-	1127	4420	4226	2		1	9	N	1	1	-0-	
*04	3000 N	4578	-0-	1578	5998	4577	2		1	9	N	1	1	-0-	
GASTAR LONE OAK RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076															
11	13710 X	11877	-0-	-1833	-0-	1595	1	10282	2	N	-0-			-0-	
12	14167 X	13061	-0-	-1106	-0-	1650	1	11411	2	N	-0-			-0-	
01	13795 X	13019	-0-	-776	-0-	1705	1	11314	2	N	-0-			-0-	
02	12460 X	10451	-0-	-2009	-0-	1430	1	9021	2	N	-0-			-0-	
03	13795 X	13094	-0-	-701	-0-	825	1	12269	2	N	-0-			-0-	
04	12630 X	12488	-0-	-142	-0-	825	1	11661	2	N	-0-			-0-	
GASTAR WAGNER GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418															
11	16410 X	8435	-0-	-7975	-0-	8434	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-			-0-	
01	17763 X	16748	-0-	-1015	-0-	16748	2			N	-0-			-0-	
02	17052 X	14751	-0-	-2301	-0-	14751	2			N	-0-			-0-	
03	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19152	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	18090 X	16075	-0-	-2015	-0-	16074	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520															
11	95299 X	95299	-0-	-0-	-0-	95292	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
12	105595 X	105595	-0-	-0-	-0-	105591	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	102207 X	85303	-0-	-16904	-0-	85299	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	92316 X	78325	-0-	-13991	-0-	78323	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	105586 X	79947	-0-	-25639	-0-	79939	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
04	102180 X	68142	-0-	-34038	-0-	68138	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
GASTAR WILDMAN TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604															
11	70950 X	63172	-0-	-7778	-0-	63170	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	72850 X	67259	-0-	-5591	-0-	67256	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	72323 X	62844	-0-	-9479	-0-	62842	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	65324 X	59199	-0-	-6125	-0-	59196	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	71021 X	61732	-0-	-9289	-0-	61726	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	65100 X	58370	-0-	-6730	-0-	58364	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
GASTAR HOLMES GU #1															
WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004															
11	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	30735	2			N	-0-			-0-	
12	19995 X	2570	-0-	-17425	-0-	2570	2			N	-0-			-0-	
01	37572 X	1054	-0-	-36518	-0-	1054	2			N	-0-			-0-	
02	33936 X	584	-0-	-33352	-0-	584	2			N	-0-			-0-	
03	37572 X	1810	-0-	-35762	-0-	1810	2			N	-0-			-0-	
04	30750 X	1640	-0-	-29110	-0-	1640	2			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP															
GASTAR LONE OAK RANCH															
WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	STATUS (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	21690 X	20091	-0-	-1599	-0-	20090	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	23281 X	17756	-0-	-5525	-0-	17755	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	23281 X	18117	-0-	-5164	-0-	18116	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	21028 X	14491	-0-	-6537	-0-	14491	2			N	-0-			-0-	
03	20770 X	19269	-0-	-1501	-0-	19268	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	20100 X	15942	-0-	-4158	-0-	15941	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
GASTAR BELIN GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589															
11	99450 X	76994	-0-	-22456	-0-	76987	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
12	101773 X	87794	-0-	-13979	-0-	87790	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	101773 X	87633	-0-	-14140	-0-	87630	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	91924 X	77755	-0-	-14169	-0-	77753	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	94178 X	73239	-0-	-20939	-0-	73236	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	84960 X	72241	-0-	-12719	-0-	72233	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
GASTAR LONE OAK RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708															
11	0 Z	16566	-0-	16566	208514	16566	2			N	-0-			-0-	
12	0 Z	14720	-0-	14720	223234	14720	2			N	-0-			-0-	
01	235232 X	11998	-0-	-223234	-0-	11998	2			N	-0-			-0-	
02	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12086	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	16210	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	16560 X	13989	-0-	-2571	-0-	13988	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
GASTAR WILDMAN TRUST															
WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831															
11	65340 X	60342	-0-	-4998	-0-	60339	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12	67518 X	61093	-0-	-6425	-0-	61091	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	67518 X	59376	-0-	-8142	-0-	59373	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	59584 X	51938	-0-	-7646	-0-	51935	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	64666 X	54726	-0-	-9940	-0-	54720	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	60330 X	53341	-0-	-6989	-0-	53334	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527															
11	135180 X	113688	-0-	-21492	-0-	113685	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12	138136 X	116859	-0-	-21277	-0-	116852	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
01	130138 X	112795	-0-	-17343	-0-	112791	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	112476 X	94924	-0-	-17552	-0-	94917	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
03	121024 X	99408	-0-	-21616	-0-	99400	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
04	113700 X	90988	-0-	-22712	-0-	90982	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
GASTAR STREATER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012															
11	71250 X	61340	-0-	-9910	-0-	61338	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	73625 X	61405	-0-	-12220	-0-	61403	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	73625 X	58066	-0-	-15559	-0-	58064	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	63056 X	52676	-0-	-10380	-0-	52673	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	66681 X	57807	-0-	-8874	-0-	57804	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	61350 X	54956	-0-	-6394	-0-	54954	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
GASTAR BELIN GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118															
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-	
02	392 N	286	-0-	-106	-0-	286	2			N	-0-			-0-	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP														
GASTAR BELIN GAS UNIT #3														
WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	114090 X	11246	-0-	-102844	-0-	11246	2		N	-0-				-0-
12	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2		N	-0-				-0-
01	12710 X	9660	-0-	-3050	-0-	9660	2		N	-0-				-0-
02	10500 X	8257	-0-	-2243	-0-	8257	2		N	-0-				-0-
03	11625 X	8621	-0-	-3004	-0-	8621	2		N	-0-				-0-
04	11250 X	8276	-0-	-2974	-0-	8275	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
MCLEAN														
WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425														
11	240 X	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-				-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
01	341 X	97	-0-	-244	-0-	96	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-				-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP														
GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744														
11	15450 X	13192	-0-	-2258	-0-	825	1	12365	2	N	2	2 8		-0-
12	15965 X	14283	-0-	-1682	-0-	853	1	13428	2	N	2	2 8		-0-
01	15965 X	14837	-0-	-1128	-0-	853	1	13982	2	N	2	2 8		-0-
02	14140 X	14105	-0-	-35	-0-	743	1	13360	2	N	2	2 8		-0-
03	14477 X	14012	-0-	-465	-0-	825	1	13184	2	N	3	3 8		-0-
04	14370 X	13488	-0-	-882	-0-	825	1	12660	2	N	3	3 8		-0-
GASTAR 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-
GASTAR LONE OAK RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102														
11	9120 X	8234	-0-	-886	-0-	928	1	7300	2	N	5	5 8		-0-
12	9362 X	8588	-0-	-774	-0-	992	1	7593	2	N	3	3 8		-0-
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	992	1	8373	2	N	3	3 8		-0-
02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	864	1	7096	2	N	4	4 8		-0-
03	8587 X	8113	-0-	-474	-0-	955	1	7151	2	N	6	6 8		-0-
04	9060 X	7682	-0-	-1378	-0-	960	1	6716	2	N	5	5 8		-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON						
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP				297086													
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244 -	10252				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	8577	8577	-0-	-0-	-0-		1650 1 79 9	6848 2	N		72	189 1					160
12	8164	8165	-0-	1	1		1705 1 110 9	6350 2	N		100	1 8					259
01	7511	7511	-0-	-0-	1		1705 1 61 9	5745 2	N		55	197 1					117
02	6545	6546	-0-	1	2		1540 1 89 9	4917 2	N		81	1 8					197
03	6102	6102	-0-	-0-	2		1540 1 109 9	4453 2	N		99	195 1	1 8				100
*04	7427	7427	-0-	-0-	2		1650 1 111 9	5666 2	N		101	152 1	2 8				47

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	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	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	2220 X	131	-0-	-2089	-0-		1 1	130 2	N		-0-						-0-
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N		-0-						-0-
01	651 X	472	-0-	-179	-0-		2 1	470 2	N		-0-						-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-		3 1	564 2	N		-0-						-0-
03	767 X	767	-0-	-0-	-0-		3 1	764 2	N		-0-						-0-
*04	633 X	633	-0-	-0-	-0-		3 1	630 2	N		-0-						-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						159
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						159
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						159

IVANHOE, WEST (RODESSA)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	269 11 9	3691 2	N	10				45
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	121 43 9	3616 2	N	39				84
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	272 44 9	3628 2	N	40				124
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	243 32 9	3222 2	N	29				153
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	251 46 9	3314 2	N	42				195
*04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	241 43 9	3064 2	N	39	195 1			39
SMYTHE, E.L.													
WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472													
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-				-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	Y	-0-				-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-				-0-
MARATHON OIL COMPANY													
JOBE #1													
WELL #: 525380 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517													
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	324 1	2591 2	N	-0-				25
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	335 1	2429 2	N	-0-				25
01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	335 193 9	2105 2	N	175				200
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	302 1	2235 2	N	-0-	185 1			15
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	335 1	2401 2	N	-0-				15
*04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	324 140 9	2469 2	N	127				142
SUGAR ENTERPRISES, LLC													
CONNELL, THOMAS B.													
WELL #: 828356 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552													
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				64
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-				64
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-				35
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9	N	1	1 8			35
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	640 2	19 9	N	17				81
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-				81
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)													
MARATHON OIL COMPANY													
BEDDINGFIELD													
WELL #: 45623 075 525380 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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
MARATHON OIL COMPANY										//CONT.//		525380									
BEDDINGFIELD										WELL #:		2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15078 - 15280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	12	01	02	03	04																

JEWETT (PETTIT)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
GUINN															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14				143
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	62	3	50	9	N	45				188
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	3	76	9	N	69	193	1		64
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	113	3	22	9	N	20				84
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	118	3	30	9	N	27				111
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	86	3	20	9	N	18				129
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.															
BARRON, ELLA D. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802															
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	7				104
12	1178 N	959	-0-	-219	-0-	149	1	792	2	Y	16				120
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	4				124
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	157	1	832	2	Y	10				134
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	124	1	686	2	Y	4				138
04	1200 N	488	-0-	-712	-0-	90	1	389	2	Y	8				146
BOSLEY, VERNON															
WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550															
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	196	1	1006	2	Y	12				136
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	11				147
01	1488 N	790	-0-	-698	-0-	132	1	650	2	Y	7				154
02	1148 N	972	-0-	-176	-0-	148	1	787	2	Y	34				188
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	195	1	1078	2	Y	18				206
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	138	1	594	2	Y	2	191	1		17
CLUTE, M. G. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803															
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	578	1	2972	2	N	4				181
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	548	1	2912	2	N	7				188
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	511	1	2511	2	N	6				194
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	406	1	2160	2	N	6				200
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	407	1	2246	2	N	2				202
*04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	462	1	1994	2	N	4				206
CLUTE															
WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800															
11	T. A.	247	-0-	247	1746	40	1	207	2	Y	-0-				185
12	2282 X	536	-0-	-1746	-0-	85	1	451	2	Y	-0-				185
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	Y	-0-				185
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	Y	-0-				185
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-				185
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	35	1	152	2	Y	-0-				185

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535												
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1299	-0-	-471	-0-	210 1	1083 2	N	5							168
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	314 1	1668 2	N	14							182
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	419 1	2060 2	N	28							210
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	257 1	1365 2	N	24			195	1			39
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	436 1	2402 2	N	5							44
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	402 1	1733 2	N	3							47
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770				
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	573 1	2947 2	N	1							148
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	580 1	3082 2	N	4							152
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	625 1	3072 2	N	8							160
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	627 1	3336 2	N	5							165
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	608 1	3351 2	N	4							169
*04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	799 1	3445 2	N	14							183
CLUTE, M.G. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9418 - 9789				
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	663 1	3412 2	N	5							56
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	543 1	2885 2	N	4							60
01	3007 X	2867	-0-	-140	-0-	479 1	2356 2	N	29			1	8			88
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	585 1	3113 2	N	11							99
03	3007 X	2685	-0-	-322	-0-	412 1	2271 2	N	2							101
04	2910 X	2620	-0-	-290	-0-	491 1	2117 2	N	11							112
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9439 - 9784				
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	304 1	1565 2	N	2							168
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	160 1	847 2	N	1							169
01	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	196 1	966 2	N	2							171
02	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	196 1	1042 2	N	2							173
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	231 1	1275 2	N	1							174
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	185 1	799 2	N	1							175

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9381 - 9745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	839	-0-	-151	-0-	135 1	693 2	N	10			110
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	11 9	840 2	N	1			111
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	158 1	887 2	N	7			118
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	1 9	773 2	N	6			124
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	180 1	754 2	N	1			125
04	1050 N	846	-0-	-204	-0-	8 9	686 2	N	1			126
						145 1						
						7 9						
						137 1						
						1 9						
						159 1						
						1 9						
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8707 - 8845	
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	52 1	267 2	N	5			112
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6 9	328 2	N	5			117
01	589 N	445	-0-	-144	-0-	62 1	360 2	N	11			128
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6 9	535 2	N	4			132
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	73 1	904 2	N	1			133
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	12 9	600 2	N	1			134
						101 1						
						4 9						
						164 1						
						1 9						
						139 1						
						1 9						
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9559 - 9840	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
FOREST OIL CORPORATION		275740										
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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.				945936							
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
GUINN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306		
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	626 3			N	-0-	21
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3			N	-0-	21
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3			N	-0-	21
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-	21
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-	21
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-	21
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322		
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 3	2 9	N		2	52
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N		-0-	52
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 3	3 9	N		3	55
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N		-0-	55
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026 3	3 9	N		3	58
04	1020 N	879	-0-	-141	-0-	873 3	6 9	N		5	63
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359		
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3167 3	54 9	N		49	51
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3847 3	40 9	N		36	87
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3932 3	26 9	N		24	111
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3477 3	25 9	N		23	134
03	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3575 3	15 9	N		14	148
04	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	3374 3	22 9	N		20	168
GUINN		WELL #:		2	RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)												46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.												//CONT.// 090870											
HILL, A. G.												WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10397 - 10485			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			1360 3		2 9	N	2						163				
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			1453 3		1 9	N	1						164				
01		1550 N	1338	-0-	-212	-0-			1338 3			N	-0-						164				
02		1260 N	1110	-0-	-150	-0-			1110 3			N	-0-						164				
03		1457 N	1421	-0-	-36	-0-			1419 3		2 9	N	2						166				
*04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1433 3		10 9	N	9						175				
MONTGOMERY, J. R.																							
						WELL #: 2			RRCID -> 189503			COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595			PERF.10450 - 10552					
11		900 N	722	-0-	-178	-0-			719 3		3 9	N	3						89				
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1142 3		6 9	N	5						94				
01		1426 N	876	-0-	-550	-0-			870 3		6 9	N	5						99				
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			1077 3			N	-0-						99				
03		1147 N	880	-0-	-267	-0-			880 3			N	-0-						99				
*04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			1082 3			N	-0-						99				
HELMCAMP																							
						WELL #: 3			RRCID -> 199628			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451			PERF.10167 - 10394					
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-			2361 3			N	-0-						186				
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-			2922 3			N	-0-						186				
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-			2824 3			N	-0-						186				
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-			2449 3		2 9	N	2						188				
03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-			2491 3		8 9	N	7						195				
04		2340 N	2065	-0-	-275	-0-			2059 3		6 9	N	5						200				
HELMCAMP																							
						WELL #: 5			RRCID -> 265321			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513			PERF. 9834 - 10370					
11		0 W	5457	-0-	5457	108176			5439 3		18 9	N	16						178				
12		0 W	5541	-0-	5541	113717			5517 3		24 9	N	22						200				
01		0 W	5430	-0-	5430	119147			5405 3		25 9	N	23						223				
02		123599 X	4452	-0-	-119147	-0-			4430 3		22 9	N	20		191	1			52				
03		6076 X	5018	-0-	-1058	-0-			4993 3		25 9	N	23						75				
04		5460 X	4064	-0-	-1396	-0-			4017 3		47 9	N	43						118				
HELMCAMP																							
						WELL #: 4			RRCID -> 265322			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9958 - 10396					
11		12780 X	2605	-0-	-10175	-0-			2597 3		8 9	N	7						87				
12		13206 X	1941	-0-	-11265	-0-			1935 3		6 9	N	5						92				
01		3658 X	2477	-0-	-1181	-0-			2470 3		7 9	N	6						98				
02		3304 X	2432	-0-	-872	-0-			2428 3		4 9	N	4						102				
03		2883 X	1536	-0-	-1347	-0-			1530 3		6 9	N	5						107				
04		2610 X	1907	-0-	-703	-0-			1838 3		69 9	N	63						170				
SHARP, A. L.																							
						WELL #: 3			RRCID -> 266936			COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9924 - 10387					
11		0 W	7593	-0-	7593	168585			7535 3		58 9	N	53						123				
12		0 W	6812	-0-	6812	175397			6733 3		79 9	N	72						195				
01		0 W	7376	-0-	7376	182773			7268 3		108 9	N	98		191	1			102				
02		0 W	5672	-0-	5672	188445			5625 3		47 9	N	43						145				
03		0 W	5978	-0-	5978	194423			5934 3		44 9	N	40						185				
04		0 W	5913	-0-	5913	200336			5885 3		28 9	N	25						210				
HELMCAMP																							
						WELL #: 6			RRCID -> 266942			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10086 - 10314					
11		945 X	-0-	-0-	-945	-0-						N	-0-						-0-				
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-						-0-				
01		19974 X	19974	-0-	-0-	-0-			19597 3		377 9	N	343		191	1			152				
02		16260 X	16260	-0-	-0-	-0-			15999 3		261 9	N	237		197	1			192				
03		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-			14445 3		246 9	N	224		194	1			222				
*04		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-			10779 3		162 9	N	147		179	1			190				

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
HARCROW, S															
				//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					147715										
				WELL #:	1	RRCID -> 170847				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			32	
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			32	
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			32	
02		3220 X	3182	-0-	-38	-0-	3182	2		N	-0-			32	
03		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2		N	-0-			32	
04		3540 X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2		N	-0-			32	
FOREST OIL CORPORATION															
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 117689				COMPL. DATE 07/25/1985				TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
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		4530 X	3958	-0-	-572	-0-	3950	2	8 9	Y	7			69	
12		4557 X	3905	-0-	-652	-0-	3898	2	7 9	Y	6			75	
01		4557 X	4018	-0-	-539	-0-	4001	2	17 9	Y	15			90	
02		3696 X	3232	-0-	-464	-0-	3226	2	6 9	Y	5			95	
03		4092 X	3521	-0-	-571	-0-	3513	2	8 9	Y	7			102	
04		3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3503	2	8 9	Y	7			109	
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-	
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 178347				COMPL. DATE 06/03/2000				TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862	
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3221	2	3 9	Y	3			66	
12		2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2777	2	2 9	Y	2			68	
01		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3489	2	3 9	Y	3			71	
02		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3213	2	2 9	Y	2			73	
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1 9	Y	1			74	
04		3120 X	2910	-0-	-210	-0-	2901	2	9 9	Y	8			82	

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION																
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	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4596	2	7	9	Y		6				59
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y		-0-				59
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y		-0-				59
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y		-0-				59
03	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4233	2	1	9	Y		1				60
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	3595	2	2	9	Y		2				62
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172			
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y		1				60
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	2	2	9	Y		2				62
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y		-0-				62
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y		3				65
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y		2				67
*04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y		-0-				67
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008			
11	6270 X	5318	-0-	-952	-0-	5315	2	3	9	Y		3				72
12	6293 X	5324	-0-	-969	-0-	5322	2	2	9	Y		2				74
01	6138 X	4949	-0-	-1189	-0-	4949	2			Y		-0-				74
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y		-0-				74
03	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	5052	2			Y		-0-				74
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4805	2	1	9	Y		1				75
CLUTE GAS UNIT 1													WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581			
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	Y		3				87
12	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2430	2	3	9	Y		3				90
01	2480 X	2410	-0-	-70	-0-	2406	2	4	9	Y		4				94
02	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			Y		-0-				94
03	2759 X	2427	-0-	-332	-0-	2426	2	1	9	Y		1				95
*04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y		-0-				95
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572			
11	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1469	2	3	9	Y		3				52
12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			Y		-0-				52
01	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			Y		-0-				52
02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y		-0-				52
03	1705 X	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y		-0-				52
04	1470 X	1186	-0-	-284	-0-	1186	2			Y		-0-				52
CLUTE GAS UNIT 1													WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766			
11	10710 X	9518	-0-	-1192	-0-	9510	2	8	9	Y		7				49
12	11036 X	9532	-0-	-1504	-0-	9529	2	3	9	Y		3				52
01	11036 X	9493	-0-	-1543	-0-	9491	2	2	9	Y		2				54
02	8736 X	8337	-0-	-399	-0-	8331	2	6	9	Y		5				59
03	9672 X	9167	-0-	-505	-0-	9161	2	6	9	Y		5				64
04	9360 X	8799	-0-	-561	-0-	8798	2	1	9	Y		1				65
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530			
11	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	4652	2			Y		-0-				26
12	5084 X	4773	-0-	-311	-0-	4773	2			Y		-0-				26
01	5022 X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			Y		-0-				26
02	4200 X	4197	-0-	-3	-0-	4197	2			Y		-0-				26
03	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			Y		-0-				26
04	4500 X	4441	-0-	-59	-0-	4441	2			Y		-0-				26

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
FOREST OIL CORPORATION														
BARRON-HARTMAN GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	Y	7		99	
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3320	2	3	9	Y	3		102	
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-		102	
02	3248 X	2854	-0-	-394	-0-	2852	2	2	9	Y	2		104	
03	3596 X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			Y	-0-		104	
04	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			Y	-0-		104	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208														
11	1590 X	1538	-0-	-52	-0-	1536	2	2	9	Y	2		30	
12	1674 X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-		30	
01	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1600	2	2	9	Y	2		32	
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-		32	
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-		32	
04	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1512	2	2	9	Y	2		34	
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
11	7230 X	6529	-0-	-701	-0-	6514	2	15	9	Y	14		84	
12	7378 X	6662	-0-	-716	-0-	6656	2	6	9	Y	5		89	
01	7254 X	6542	-0-	-712	-0-	6539	2	3	9	Y	3		92	
02	5852 X	5775	-0-	-77	-0-	5772	2	3	9	Y	3		95	
03	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	2	11	9	Y	10		105	
*04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	Y	17		122	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
11	6480 X	5836	-0-	-644	-0-	5819	2	17	9	Y	15		85	
12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	5518	2	24	9	Y	22		107	
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7495	2	19	9	Y	17		124	
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7661	2	14	9	Y	13		137	
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7677	2	13	9	Y	12		149	
*04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7725	2	20	9	Y	18		167	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020														
11	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			Y	-0-		2	
12	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			Y	-0-		2	
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-		2	
02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			Y	-0-		2	
03	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-		2	
*04	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			Y	-0-		2	
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957														
11	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-		41	
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-		41	
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-		41	
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-		41	
03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	2			Y	-0-		41	
*04	1680 N	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-		41	
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-		67	
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-		67	
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-		67	
02	4228 X	4016	-0-	-212	-0-	4016	2			Y	-0-		67	
03	4681 X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			Y	-0-		67	
04	4530 X	4088	-0-	-442	-0-	4088	2			Y	-0-		67	

JEWETT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION				//CONT.//	275740							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819		
11	6120 X	5479	-0-	-641	-0-	5479	2					28
12	6169 X	5681	-0-	-488	-0-	5679	2	2	9			30
01	6107 X	5594	-0-	-513	-0-	5592	2	2	9			32
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2					32
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2					32
04	5160 X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2					32
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992		
11	13230 X	10402	-0-	-2828	-0-	10402	2					82
12	13051 X	10397	-0-	-2654	-0-	10397	2					82
01	12462 X	10004	-0-	-2458	-0-	10002	2	2	9			84
02	9380 X	8587	-0-	-793	-0-	8587	2					84
03	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	9247	2					84
04	10050 X	8679	-0-	-1371	-0-	8679	2					84
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821		
11	4230 X	3580	-0-	-650	-0-	3578	2	2	9			64
12	4371 X	3563	-0-	-808	-0-	3562	2	1	9			65
01	4278 X	3403	-0-	-875	-0-	3401	2	2	9			67
02	3332 X	3005	-0-	-327	-0-	3003	2	2	9			69
03	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3158	2	1	9			70
04	3570 X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2					70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010		
11	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067	2					1
12	3069 X	2014	-0-	-1055	-0-	2014	2					1
01	2108 X	1892	-0-	-216	-0-	1892	2					1
02	1932 X	1500	-0-	-432	-0-	1500	2					1
03	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	1552	2					1
*04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2					1
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700		
11	3180 X	2290	-0-	-890	-0-	2290	2					72
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2					72
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2					72
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2					72
03	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2					72
04	2670 X	2074	-0-	-596	-0-	2074	2					72
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742		
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3321	2	7	9			90
12	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3028	2	4	9			94
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9			95
02	3136 X	2822	-0-	-314	-0-	2822	2					95
03	3441 X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2					95
04	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	2819	2	2	9			97

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
FOREST OIL CORPORATION														
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6180 X	5482 -0-	-698 -0-	5476 2	6 9 Y	5							59	
12	6262 X	5421 -0-	-841 -0-	5418 2	3 9 Y	3							62	
01	6262 X	5357 -0-	-905 -0-	5354 2	3 9 Y	3							65	
02	5320 X	4919 -0-	-401 -0-	4906 2	13 9 Y	12							77	
03	5735 X	5417 -0-	-318 -0-	5406 2	11 9 Y	10							87	
04	5490 X	5367 -0-	-123 -0-	5359 2	8 9 Y	7							94	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940	
WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008														
11	780 X	386 -0-	-394 -0-	386 2	Y	-0-							-0-	
12	775 X	313 -0-	-462 -0-	313 2	Y	-0-							-0-	
01	775 X	535 -0-	-240 -0-	535 2	Y	-0-							-0-	
02	700 X	220 -0-	-480 -0-	220 2	Y	-0-							-0-	
03	496 X	440 -0-	-56 -0-	440 2	Y	-0-							-0-	
04	510 X	435 -0-	-75 -0-	435 2	Y	-0-							-0-	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972	
WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008														
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
02	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
03	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986	
WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008														
11	3210 X	3025 -0-	-185 -0-	3005 2	20 9 Y	18							77	
12	3317 X	3138 -0-	-179 -0-	3121 2	17 9 Y	15							92	
01	3317 X	3096 -0-	-221 -0-	3082 2	14 9 Y	13							105	
02	3024 X	2782 -0-	-242 -0-	2750 2	32 9 Y	29							134	
03	3317 X	3078 -0-	-239 -0-	3020 2	58 9 Y	53	160	1					27	
04	3030 X	3019 -0-	-11 -0-	3018 2	1 9 Y	1							28	

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT													TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810	
WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008														
11	2584 X	2584 -0-	-0- -0-	2580 2	4 9 Y	4							34	
12	2531 X	2531 -0-	-0- -0-	2528 2	3 9 Y	3							37	
01	2367 X	2367 -0-	-0- -0-	2361 2	6 9 Y	5							42	
02	2408 X	2154 -0-	-254 -0-	2148 2	6 9 Y	5							47	
03	2666 X	2231 -0-	-435 -0-	2223 2	8 9 Y	7							54	
04	2580 X	2280 -0-	-300 -0-	2262 2	18 9 Y	16							70	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021	
WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008														
11	2622 N	2622 -0-	-0- -0-	2622 2	Y	-0-							-0-	
12	2936 N	2936 -0-	-0- -0-	2936 2	Y	-0-							-0-	
01	2785 N	2785 -0-	-0- -0-	2785 2	Y	-0-							-0-	
02	2800 N	3022 -0-	222 -0-	3022 2	Y	-0-							-0-	
03	3100 N	3376 -0-	276 -0-	498 3376 2	Y	-0-							-0-	
*04	3000 N	3241 -0-	241 -0-	739 3241 2	Y	-0-							-0-	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810	
WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008														
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
12	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
01	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
02	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
03	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-							-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 243505		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 W	-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		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		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
12		1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
01		1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
02		1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
03		1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
*04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172						
11		1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-			17
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			17
01		1581 N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			Y	-0-			17
02		1428 X	1376	-0-	-52	-0-	1376	2			Y	-0-			17
03		1581 X	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-			17
*04		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			17
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719						
11		13440 X	12885	-0-	-555	-0-	12872	2	13	9	Y	12			79
12		13888 X	12523	-0-	-1365	-0-	12498	2	25	9	Y	23			102
01		13888 X	11970	-0-	-1918	-0-	11906	2	64	9	Y	58			160
02		11900 X	10679	-0-	-1221	-0-	10633	2	46	9	Y	42	180	1	22
03		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14274	2	22	9	Y	20			42
*04		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12841	2	19	9	Y	17			59
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661						
11		5670 X	4695	-0-	-975	-0-	4686	2	9	9	Y	8			110
12		5611 X	4946	-0-	-665	-0-	4936	2	10	9	Y	9			119
01		5456 X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			Y	-0-			119
02		4928 X	4113	-0-	-815	-0-	4113	2			Y	-0-			119
03		5146 X	4873	-0-	-273	-0-	4856	2	17	9	Y	15			134
04		4800 X	3952	-0-	-848	-0-	3951	2	1	9	Y	1			135
CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792						
11		6330 X	5459	-0-	-871	-0-	5458	2	1	9	Y	1			65
12		6541 X	5388	-0-	-1153	-0-	5388	2			Y	-0-			65
01		6386 X	5295	-0-	-1091	-0-	5295	2			Y	-0-			65
02		4760 X	4620	-0-	-140	-0-	4616	2	4	9	Y	4			69
03		5270 X	5026	-0-	-244	-0-	5014	2	12	9	Y	11			80
04		5100 X	4948	-0-	-152	-0-	4935	2	13	9	Y	12			92
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950						
11		11190 X	9770	-0-	-1420	-0-	9757	2	13	9	Y	12			39
12		11563 X	9725	-0-	-1838	-0-	9705	2	20	9	Y	18			57
01		11005 X	9196	-0-	-1809	-0-	9172	2	24	9	Y	22			79
02		8848 X	8673	-0-	-175	-0-	8642	2	31	9	Y	28			107
03		9796 X	9330	-0-	-466	-0-	9302	2	28	9	Y	25			132
*04		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9874	2	22	9	Y	20			152

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740						
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975 PERF.10444 - 11767
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2748 2	19 9	Y	17	127
12	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2688 2	14 9	Y	13	140
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707 2		Y	-0-	140
02	2436 N	2378	-0-	-58	-0-	2374 2	4 9	Y	4	144
03	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	2565 2	9 9	Y	8	152
04	2610 N	2471	-0-	-139	-0-	2460 2	11 9	Y	10	162
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018 PERF.10407 - 11760
11	5760 X	5283	-0-	-477	-0-	5283 2		Y	-0-	28
12	5952 X	5332	-0-	-620	-0-	5332 2		Y	-0-	28
01	5921 X	5270	-0-	-651	-0-	5268 2	2 9	Y	2	30
02	4760 X	4646	-0-	-114	-0-	4646 2		Y	-0-	30
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2		Y	-0-	30
*04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5822 2	11 9	Y	10	40
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993
11	8760 X	8080	-0-	-680	-0-	8073 2	7 9	Y	6	120
12	9052 X	8232	-0-	-820	-0-	8232 2		Y	-0-	120
01	9052 X	8103	-0-	-949	-0-	8101 2	2 9	Y	2	122
02	7252 X	7148	-0-	-104	-0-	7140 2	8 9	Y	7	129
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9031 2	6 9	Y	5	134
*04	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11311 2	12 9	Y	11	145
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->		05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
PULLEN		WELL #:		1 L						
11	1620 N	1192	-0-	-428	-0-	78 1	1114 2	Y	-0-	26
12	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	53 1	1022 2	Y	-0-	26
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	21 1	1672 2	Y	-0-	26
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	23 1	1389 2	Y	-0-	26
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	127 1	1481 2	Y	9	35
						10 9				
04	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	83 1	1062 2	Y	-0-	9
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9466 - 10322
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	240 1	3434 2	N	-0-	72
12	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	115 1	2213 2	N	-0-	72
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	47 1	3813 2	N	108	180
						119 9				
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	71 1	4199 2	N	33	191 1 22
						36 9				
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	350 1	4078 2	N	27	49
						30 9				
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	315 1	4019 2	N	11	60
						12 9				
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
11	630 #	503	-0-	-127	-0-	503 3		N	-0-	-0-
12	651 #	493	-0-	-158	-0-	493 3		N	-0-	-0-
01	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	-0-
02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	-0-
04	720 #	675	-0-	-45	-0-	675 3		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691												
MCLEAN				WELL #: G 1	RRCID -> 226310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16775		PERF.16544	-	16558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 226331	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 16500		PERF.13670	-	15665					
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-		
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-		
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-		
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-		
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 226333	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726	-	15921					
11	29310 X	24880	-0-	-4430	-0-	24880	2			N	-0-			-0-		
12	29016 X	24916	-0-	-4100	-0-	24916	2			N	-0-			-0-		
01	27497 X	24921	-0-	-2576	-0-	24921	2			N	-0-			-0-		
02	24136 X	21488	-0-	-2648	-0-	21488	2			N	-0-			-0-		
03	28613 X	23106	-0-	-5507	-0-	23106	2			N	-0-			-0-		
04	24870 X	22264	-0-	-2606	-0-	22264	2			N	-0-			-0-		
AKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226897	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864	-	15387					
11	4740 X	2043	-0-	-2697	-0-	2043	2			N	-0-			-0-		
12	4774 X	4110	-0-	-664	-0-	4110	2			N	-0-			-0-		
01	4154 X	3948	-0-	-206	-0-	3946	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
02	3752 X	1907	-0-	-1845	-0-	1907	2			N	-0-			-0-		
03	4464 X	2086	-0-	-2378	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	3990 X	1386	-0-	-2604	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 226929	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020	-	16886					
11	5460 X	1532	-0-	-3928	-0-	1532	2			N	-0-			-0-		
12	4929 X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			N	-0-			-0-		
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-		
03	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	5190 X	3059	-0-	-2131	-0-	3058	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	27210 X	23010	-0-	-4200	-0-	23010	2			N	-0-			-0-		
12	28117 X	22835	-0-	-5282	-0-	22835	2			N	-0-			-0-		
01	28117 X	26012	-0-	-2105	-0-	26012	2			N	-0-			-0-		
02	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	21406	2			N	-0-			-0-		
03	23777 X	23536	-0-	-241	-0-	23536	2			N	-0-			-0-		
04	25170 X	24201	-0-	-969	-0-	24200	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
S. MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920	-	15930				
11	35190 X	30665	-0-	-4525	-0-	30665	2			N	-0-			-0-		
12	36363 X	31226	-0-	-5137	-0-	31226	2			N	-0-			-0-		
01	36363 X	33092	-0-	-3271	-0-	33091	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	32060 X	29459	-0-	-2601	-0-	29459	2			N	-0-			-0-		
03	38006 X	33060	-0-	-4946	-0-	33058	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
04	32010 X	30316	-0-	-1694	-0-	30316	2			N	-0-			-0-		

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540					
11	13890 X	10632	-0-	-3258	-0-	10632	2		N	-0-			-0-
12	13547 X	9909	-0-	-3638	-0-	9909	2		N	-0-			-0-
01	12245 X	10817	-0-	-1428	-0-	10817	2		N	-0-			-0-
02	11060 X	9332	-0-	-1728	-0-	9332	2		N	-0-			-0-
03	13113 X	4141	-0-	-8972	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
*04	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2		N	-0-			-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752					
11	73980 X	39234	-0-	-34746	-0-	39233	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	75919 X	27075	-0-	-48844	-0-	27075	2		N	-0-			-0-
01	64077 X	42682	-0-	-21395	-0-	42681	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	39985	2		N	-0-			-0-
03	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	43876	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*04	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	44344	2	1 9	N	1	1 8		-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569					
11	30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-				N	-0-			-0-
12	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-				N	-0-			-0-
01	33015 X	-0-	-0-	-33015	-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-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526					
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2		N	-0-			-0-
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-			-0-
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4660	-0-	-860	-0-	4660	2		N	-0-			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
11	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2		N	-0-			-0-
12	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2		N	-0-			-0-
01	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2		N	-0-			-0-
02	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2		N	-0-			-0-
03	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2		N	-0-			-0-
*04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2		N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
11	5250 X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	5429	-0-	-926	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5516	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5053	-0-	-372	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	5106	-0-	-234	-0-	5106	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
REDDEN		WELL #:		1	RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		54570 X	38297	-0-	-16273	-0-	38295	2		2 9	N	2	2 8		-0-
12		56389 X	22406	-0-	-33983	-0-	22406	2			N	-0-			-0-
01		56730 X	4032	-0-	-52698	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
02		43456 X	31	-0-	-43425	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		51522 X	54	-0-	-51468	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04		38310 X	13626	-0-	-24684	-0-	13626	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #:		E 1	RRCID -> 231849		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15334 - 15975				
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-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057				
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-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-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-			-0-
12	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
01	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	-0-	12723	2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-			-0-
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-			-0-
*04	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	-0-	13953	2	1 9		N	1	1 8		-0-

LAXSON		WELL #:		2	RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #:		B 3	RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071		
11	10920 X	10161	-0-	-759	-0-	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
12	11129 X	10471	-0-	-658	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
01	11253 X	10658	-0-	-595	-0-	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
03	10509 X	8138	-0-	-2371	-0-	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
04	10320 X	1436	-0-	-8884	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #:		E 4		RRCID -> 234568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469		- 16008		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435		- 15679				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410		- 15752				
11	24300 X	21603	-0-	-2697	-0-	21602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25110 X	21505	-0-	-3605	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
01	23622 X	22271	-0-	-1351	-0-	22270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19404 X	16296	-0-	-3108	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
03	23002 X	20147	-0-	-2855	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	21600 X	19398	-0-	-2202	-0-	19398	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069		- 16081				
11	38556 X	38556	-0-	-0-	-0-	38556	2			N	-0-					-0-
12	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	2			N	-0-					-0-
01	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	41401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39172 X	35990	-0-	-3182	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
03	46407 X	24254	-0-	-22153	-0-	24253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40080 X	2620	-0-	-37460	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #:		A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307		- 15979		
11	32670 X	8685	-0-	-23985	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
12	20739 X	16652	-0-	-4087	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
01	17484 X	6628	-0-	-10856	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	545	-0-	-7547	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	15190 X	236	-0-	-14954	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	14700 X	283	-0-	-14417	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214		- 16502				
11	5730 X	3252	-0-	-2478	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	3990	-0-	-1931	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	2136	-0-	-1894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2696	-0-	-1174	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1	1	8			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148 X	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844								
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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-
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514								
11	14250 X	9032	-0-	-5218	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
12	14105 X	12594	-0-	-1511	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
02	9632 X	7400	-0-	-2232	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	11532 X	11230	-0-	-302	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	12180 X	8296	-0-	-3884	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905								
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-
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	46950 X	37947	-0-	-9003	-0-	37946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	46779 X	35183	-0-	-11596	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
01	46779 X	35384	-0-	-11395	-0-	35384	2			N	-0-					-0-
02	36400 X	33557	-0-	-2843	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	43152 X	31254	-0-	-11898	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
*04	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804								
11	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	17840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
01	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
02	9800 X	7274	-0-	-2526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-			-0-
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-			-0-
01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13293	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-			-0-
03	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*04	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 243456		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
11	7500 X	2017	-0-	-5483	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
12	7750 X	4128	-0-	-3622	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11265	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-			-0-
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
*04	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
11	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-			-0-
12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
01	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-			-0-
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-			-0-
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10696	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*04	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
11	33840 X	32836	-0-	-1004	-0-	32834	2		2 9	N	2	2 8		-0-
12	34968 X	29409	-0-	-5559	-0-	29409	2			N	-0-			-0-
01	34968 X	28791	-0-	-6177	-0-	28790	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	29428 X	24688	-0-	-4740	-0-	24688	2			N	-0-			-0-
03	34906 X	28048	-0-	-6858	-0-	28045	2		3 9	N	3	3 8		-0-
04	32850 X	23567	-0-	-9283	-0-	23565	2		2 9	N	2	2 8		-0-
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
11	23430 X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-			-0-
12	24211 X	21923	-0-	-2288	-0-	21923	2			N	-0-			-0-
01	22351 X	14653	-0-	-7698	-0-	14653	2			N	-0-			-0-
02	18452 X	15984	-0-	-2468	-0-	15983	2		1 9	N	1	1 8		-0-
03	21483 X	13894	-0-	-7589	-0-	13894	2			N	-0-			-0-
*04	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	21735	2		2 9	N	2	2 8		-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
11	3000 N	22664	-0-	19664	39837	22663	2		1 9	N	1	1 8		-0-
12	62315 X	22478	-0-	-39837	-0-	22478	2			N	-0-			-0-
01	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	22868	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-			-0-
03	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-			-0-
*04	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	21173	2		1 9	N	1	1 8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2		1 9	N	1	1 8		-0-
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490						
11	38070 X	17234	-0-	-20836	-0-	17234	2			N	-0-			-0-
12	39339 X	14011	-0-	-25328	-0-	14011	2			N	-0-			-0-
01	33976 X	21692	-0-	-12284	-0-	21692	2			N	-0-			-0-
02	25900 X	21127	-0-	-4773	-0-	21127	2			N	-0-			-0-
03	30690 X	15835	-0-	-14855	-0-	15835	2			N	-0-			-0-
04	21000 X	18571	-0-	-2429	-0-	18570	2		1 9	N	1	1 8		-0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174						
11	23100 X	21063	-0-	-2037	-0-	21063	2			N	-0-			-0-
12	24335 X	17517	-0-	-6818	-0-	17517	2			N	-0-			-0-
01	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	20508	2			N	-0-			-0-
02	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-			-0-
03	20367 X	19771	-0-	-596	-0-	19771	2			N	-0-			-0-
04	19710 X	18877	-0-	-833	-0-	18876	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	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-			-0-
12	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-			-0-
01	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	13252	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-			-0-
03	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9541	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170						
11	38130 X	36618	-0-	-1512	-0-	36617	2		1 9	N	1	1 8		-0-
12	39401 X	38535	-0-	-866	-0-	38535	2			N	-0-			-0-
01	39680 X	37635	-0-	-2045	-0-	37635	2			N	-0-			-0-
02	32564 X	27226	-0-	-5338	-0-	27226	2			N	-0-			-0-
03	38099 X	33390	-0-	-4709	-0-	33390	2			N	-0-			-0-
04	36870 X	27654	-0-	-9216	-0-	27653	2		1 9	N	1	1 8		-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248						
11	24120 X	23681	-0-	-439	-0-	23681	2			N	-0-			-0-
12	24924 X	24667	-0-	-257	-0-	24667	2			N	-0-			-0-
01	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-			-0-
02	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-			-0-
03	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-			-0-
*04	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722						
11	3660 X	2664	-0-	-996	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	2770	-0-	-764	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
02	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691										
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	244949	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15446	- 15675		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	69000 X	60275	-0-	-8725	-0-	60275	2			N	-0-			-0-
12	65627 X	60976	-0-	-4651	-0-	60976	2			N	-0-			-0-
01	66092 X	60147	-0-	-5945	-0-	60146	2	1	9	N	1	8		-0-
02	53956 X	53545	-0-	-411	-0-	53545	2			N	-0-			-0-
03	63953 X	59750	-0-	-4203	-0-	59749	2	1	9	N	1	8		-0-
04	60270 X	57838	-0-	-2432	-0-	57836	2	2	9	N	2	8		-0-

MCLEAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	244964	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	16006	PERF.15768	- 15778		
11	43020 X	42398	-0-	-622	-0-	42397	2	1	9	N	1	8		-0-
12	44454 X	41358	-0-	-3096	-0-	41357	2	1	9	N	1	8		-0-
01	44268 X	37552	-0-	-6716	-0-	37552	2			N	-0-			-0-
02	37772 X	32112	-0-	-5660	-0-	32112	2			N	-0-			-0-
03	42873 X	34242	-0-	-8631	-0-	34241	2	1	9	N	1	8		-0-
*04	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	44959	2	1	9	N	1	8		-0-

BONNIE ANN		WELL #:		4	RRCID ->	247458	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	15840	PERF.15792	- 15796		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
11	390 X	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	403 X	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
01	403 X	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	224 X	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
*04	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	35116	2	1	9	N	1	8		-0-

MEADORS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	247479	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	16318	PERF.15864	- 15870		
11	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-			-0-
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
03	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
*04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #:		4	RRCID ->	247480	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15026	- 15581		
11	115440 X	105797	-0-	-9643	-0-	105795	2	2	9	N	2	8		-0-
12	116560 X	106178	-0-	-10382	-0-	106178	2			N	-0-			-0-
01	117118 X	106791	-0-	-10327	-0-	106790	2	1	9	N	1	8		-0-
02	94332 X	92034	-0-	-2298	-0-	92034	2			N	-0-			-0-
03	110360 X	99825	-0-	-10535	-0-	99822	2	3	9	N	3	8		-0-
04	105810 X	96391	-0-	-9419	-0-	96390	2	1	9	N	1	8		-0-

CHARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	247686	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15141	- 15718		
11	80370 X	74989	-0-	-5381	-0-	74988	2	1	9	N	1	8		-0-
12	83049 X	71390	-0-	-11659	-0-	71390	2			N	-0-			-0-
01	83390 X	71794	-0-	-11596	-0-	71792	2	2	9	N	2	8		-0-
02	66976 X	64835	-0-	-2141	-0-	64835	2			N	-0-			-0-
03	79391 X	68301	-0-	-11090	-0-	68300	2	1	9	N	1	8		-0-
04	75000 X	64987	-0-	-10013	-0-	64986	2	1	9	N	1	8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2	2 8		-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03	1333 X	1268	-0-	-65	-0-	1267	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	1350 X	980	-0-	-370	-0-	978	2	2	9	N	2	2 8		-0-
MCLEAN				WELL #: E 4	RRCID -> 247880	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504				
11	17070 X	14681	-0-	-2389	-0-	14681	2			N	-0-			-0-
12	17112 X	13494	-0-	-3618	-0-	13494	2			N	-0-			-0-
01	15469 X	10482	-0-	-4987	-0-	10482	2			N	-0-			-0-
02	13328 X	10096	-0-	-3232	-0-	10095	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	15810 X	7760	-0-	-8050	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
04	14670 X	9011	-0-	-5659	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 247881	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597				
11	100170 X	89487	-0-	-10683	-0-	89484	2	3	9	N	3	3 8		-0-
12	103509 X	92916	-0-	-10593	-0-	92916	2			N	-0-			-0-
01	103323 X	93108	-0-	-10215	-0-	93107	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	84224 X	78650	-0-	-5574	-0-	78649	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	99851 X	85063	-0-	-14788	-0-	85062	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	90090 X	79653	-0-	-10437	-0-	79653	2			N	-0-			-0-
REDDEN				WELL #: 3	RRCID -> 247931	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581				
11	25200 X	24311	-0-	-889	-0-	24311	2			N	-0-			-0-
12	26040 X	22028	-0-	-4012	-0-	22028	2			N	-0-			-0-
01	30504 X	28727	-0-	-1777	-0-	28726	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-			-0-
03	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-			-0-
*04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 248673	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512				
11	11670 X	10046	-0-	-1624	-0-	10045	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	11718 X	10324	-0-	-1394	-0-	10324	2			N	-0-			-0-
01	11470 X	6714	-0-	-4756	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
02	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-			-0-
03	10385 X	6875	-0-	-3510	-0-	6874	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	10050 X	5466	-0-	-4584	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
LAXSON				WELL #: 5	RRCID -> 250548	COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691				
11	45420 X	44985	-0-	-435	-0-	44985	2			N	-0-			-0-
12	46934 X	43908	-0-	-3026	-0-	43906	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	46934 X	41772	-0-	-5162	-0-	41772	2			N	-0-			-0-
02	39396 X	37493	-0-	-1903	-0-	37493	2			N	-0-			-0-
03	46717 X	38921	-0-	-7796	-0-	38921	2			N	-0-			-0-
04	45000 X	33561	-0-	-11439	-0-	33560	2	1	9	N	1	1 8		-0-
MCLEAN				WELL #: D 1A	RRCID -> 250639	COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250				
11	2220 X	1663	-0-	-557	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
12	2294 X	1080	-0-	-1214	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
02	2072 X	925	-0-	-1147	-0-	925	2			N	-0-			-0-
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
04	2010 X	1107	-0-	-903	-0-	1107	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	42990 X	20696	-0-	-22294	-0-	20696	2			N	-0-			-0-
12	38471 X	26290	-0-	-12181	-0-	26290	2			N	-0-			-0-
01	31837 X	21349	-0-	-10488	-0-	21349	2			N	-0-			-0-
02	22304 X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-			-0-
03	36277 X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-			-0-
*04	48321 X	48321	-0-	-0-	-0-	48321	2			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765				
11	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	12962	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
01	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8920	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
03	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-			-0-
04	7200 X	4759	-0-	-2441	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552				
11	30600 X	16562	-0-	-14038	-0-	16560	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	31465 X	23387	-0-	-8078	-0-	23387	2			N	-0-			-0-
01	29915 X	25782	-0-	-4133	-0-	25781	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	2			N	-0-			-0-
03	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27356	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	24960 X	24943	-0-	-17	-0-	24943	2			N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001				
11	1260 X	927	-0-	-333	-0-	927	2			N	-0-			-0-
12	1302 X	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
01	1023 X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02	924 X	683	-0-	-241	-0-	683	2			N	-0-			-0-
03	1147 X	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	1230 X	860	-0-	-370	-0-	860	2			N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265				
11	142158 X	142158	-0-	-0-	-0-	142158	2			N	-0-			-0-
12	135256 X	135256	-0-	-0-	-0-	135255	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	112246 X	112246	-0-	-0-	-0-	112245	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	127708 X	48803	-0-	-78905	-0-	48803	2			N	-0-			-0-
03	151404 X	72324	-0-	-79080	-0-	72323	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	142170 X	70816	-0-	-71354	-0-	70815	2	1	9	N	1	1	8	-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892				
11	40140 X	38119	-0-	-2021	-0-	38119	2			N	-0-			-0-
12	42873 X	36437	-0-	-6436	-0-	36436	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	40455 X	33991	-0-	-6464	-0-	33991	2			N	-0-			-0-
02	36316 X	25712	-0-	-10604	-0-	25712	2			N	-0-			-0-
03	43059 X	32987	-0-	-10072	-0-	32987	2			N	-0-			-0-
04	38130 X	30738	-0-	-7392	-0-	30737	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710				
11	23970 X	12451	-0-	-11519	-0-	12449	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	24769 X	22177	-0-	-2592	-0-	22177	2			N	-0-			-0-
01	24831 X	20467	-0-	-4364	-0-	20466	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	18480 X	17627	-0-	-853	-0-	17626	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	21917 X	19176	-0-	-2741	-0-	19176	2			N	-0-			-0-
*04	22128 X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	181380 X	154078	-0-	-27302	-0-	154076	2	2 9	N	2 8	-0-
12	187426 X	156645	-0-	-30781	-0-	156644	2	1 9	N	1 8	-0-
01	183706 X	145866	-0-	-37840	-0-	145864	2	2 9	N	2 8	-0-
02	130844 X	82364	-0-	-48480	-0-	82364	2		N	-0-	-0-
03	159216 X	123140	-0-	-36076	-0-	123138	2	2 9	N	2 8	-0-
04	154080 X	121493	-0-	-32587	-0-	121492	2	1 9	N	1 8	-0-

REDDEN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 252582	COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710			
11	4350 X	2694	-0-	-1656	-0-	2694	2		N	-0-	-0-
12	4495 X	2713	-0-	-1782	-0-	2713	2		N	-0-	-0-
01	4247 X	1971	-0-	-2276	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
02	2800 X	1476	-0-	-1324	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
03	3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2		N	-0-	-0-
04	2700 X	1360	-0-	-1340	-0-	1359	2	1 9	N	1 8	-0-

MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 252695	COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828			
11	34920 X	29377	-0-	-5543	-0-	29374	2	3 9	N	3 8	-0-
12	32395 X	21987	-0-	-10408	-0-	21985	2	2 9	N	2 8	-0-
01	33604 X	18001	-0-	-15603	-0-	18000	2	1 9	N	1 8	-0-
02	30352 X	22332	-0-	-8020	-0-	22332	2		N	-0-	-0-
03	34534 X	24034	-0-	-10500	-0-	24028	2	6 9	N	5 8	-0-
04	29370 X	27428	-0-	-1942	-0-	27425	2	3 9	N	3 8	-0-

KIMBERLY BRUNETTE				WELL #: 2	RRCID -> 252700	COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186			
11	83076 X	83076	-0-	-0-	-0-	83075	2	1 9	N	1 8	-0-
12	87799 X	87799	-0-	-0-	-0-	87799	2		N	-0-	-0-
01	80251 X	80251	-0-	-0-	-0-	80250	2	1 9	N	1 8	-0-
02	75251 X	75251	-0-	-0-	-0-	75251	2		N	-0-	-0-
03	87079 X	78286	-0-	-8793	-0-	78284	2	2 9	N	2 8	-0-
04	84960 X	81780	-0-	-3180	-0-	81780	2		N	-0-	-0-

DODDS, R. L. JR. B				WELL #: 2	RRCID -> 253053	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783			
11	17250 X	12819	-0-	-4431	-0-	12818	2	1 9	N	1 8	-0-
12	17825 X	15399	-0-	-2426	-0-	15399	2		N	-0-	-0-
01	16151 X	12152	-0-	-3999	-0-	12151	2	1 9	N	1 8	-0-
02	14588 X	10544	-0-	-4044	-0-	10544	2		N	-0-	-0-
03	17298 X	13915	-0-	-3383	-0-	13915	2		N	-0-	-0-
04	14910 X	9988	-0-	-4922	-0-	9988	2		N	-0-	-0-

MCLEAN				WELL #: A 6	RRCID -> 253131	COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448			
11	5670 X	77	-0-	-5593	-0-	77	2		N	-0-	-0-
12	5859 X	74	-0-	-5785	-0-	74	2		N	-0-	-0-
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2		N	-0-	-0-
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-	-0-
03	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1 9	N	1 8	-0-
04	6210 X	4017	-0-	-2193	-0-	4017	2		N	-0-	-0-

S. MCLEAN				WELL #: C 4	RRCID -> 253367	COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16500 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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691										
CHARLENE		WELL #:		3	RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	1178 X	271	-0-	-907	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	280 X	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
*04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANDERS				WELL #:	2	RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940				
11	1740 X	28	-0-	-1712	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	1209 X	65	-0-	-1144	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	558 X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
LOUISE CORN UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
11	13500 X	11876	-0-	-1624	-0-	11872	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	13950 X	12285	-0-	-1665	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	13702 X	12500	-0-	-1202	-0-	12499	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	10948 X	10905	-0-	-43	-0-	10904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	12989 X	11582	-0-	-1407	-0-	11579	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	12090 X	11297	-0-	-793	-0-	11295	2	2	9	N	2	2	8	-0-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628				
11	98460 X	85992	-0-	-12468	-0-	85990	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	96627 X	85409	-0-	-11218	-0-	85409	2			N	-0-			-0-
01	98022 X	83112	-0-	-14910	-0-	83111	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	75404 X	74617	-0-	-787	-0-	74617	2			N	-0-			-0-
03	89404 X	81459	-0-	-7945	-0-	81459	2			N	-0-			-0-
04	85980 X	77449	-0-	-8531	-0-	77447	2	2	9	N	2	2	8	-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829				
11	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
12	4898 X	4564	-0-	-334	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
01	4929 X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
02	3976 X	3916	-0-	-60	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	3687	-0-	-723	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #:	E 6	RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084				
11	103800 X	86219	-0-	-17581	-0-	86217	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	104997 X	86295	-0-	-18702	-0-	86295	2			N	-0-			-0-
01	103199 X	84417	-0-	-18782	-0-	84416	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	79128 X	74155	-0-	-4973	-0-	74155	2			N	-0-			-0-
03	93806 X	78148	-0-	-15658	-0-	78148	2			N	-0-			-0-
04	86220 X	70926	-0-	-15294	-0-	70926	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
S. MCLEAN		WELL #:		A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		15510 X	14699	-0-	-811	-0-	14698	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		15438 X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2		N	-0-		-0-
01		14539 X	14378	-0-	-161	-0-	14377	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2		N	-0-		-0-
03		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2		N	-0-		-0-
*04		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2		N	-0-		-0-
JUDY J (NACATOCH)				47549	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
CLIFTON-TEER OIL & GAS LLC				160927									
MUY BONITA		WELL #:		1		RRCID -> 258872		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 955		PERF. 857 - 861	
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-
MUY BONITA		WELL #:		2		RRCID -> 260949		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 999		PERF. 857 - 872	
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-
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)				49003	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
MARATHON OIL COMPANY				525380									
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NASH		WELL #:		2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14116 - 14476	
11		8820 X	8307	-0-	-513	-0-	8307	2		N	-0-		-0-
12		9083 X	6758	-0-	-2325	-0-	6758	2		N	-0-		-0-
01		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2		N	-0-		-0-
02		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2		N	-0-		-0-
03		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2		N	-0-		-0-
04		8400 X	8387	-0-	-13	-0-	8387	2		N	-0-		-0-
NASH		WELL #:		3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14131 - 14391	
11		28230 X	23225	-0-	-5005	-0-	23225	2		N	-0-		-0-
12		26815 X	23323	-0-	-3492	-0-	23323	2		N	-0-		-0-
01		26815 X	22470	-0-	-4345	-0-	22470	2		N	-0-		-0-
02		23548 X	17746	-0-	-5802	-0-	17746	2		N	-0-		-0-
03		25730 X	20636	-0-	-5094	-0-	20636	2		N	-0-		-0-
*04		23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	2		N	-0-		-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		49003 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.						924624								
BEDDINGFIELD				WELL #:		1	RRCID ->	185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	0 - 14354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2010 X	685	-0-	-1325	-0-		685 3			N	-0-			-0-
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		2298 3			N	-0-			-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-		2142 3			N	-0-			-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	2294 X	1999	-0-	-295	-0-		1999 3			N	-0-			-0-
04	2220 X	2083	-0-	-137	-0-		2083 3			N	-0-			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK)						49692 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
R. LACY SERVICES, LTD.						687208								
LANE, T. W.				WELL #:		2	RRCID ->	174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8419 - 8440
11	330 N	230	-0-	-100	-0-		230 2			Y	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2			Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2			Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2			Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2			Y	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2			Y	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	1110 #	994	-0-	-116	-0-		947 1	47 9	N	43	189 1			64
12	1178 #	1058	-0-	-120	-0-		1013 1	45 9	N	41				105
01	1178 #	1061	-0-	-117	-0-		993 1	68 9	N	62				167
02	1064 #	920	-0-	-144	-0-		870 1	50 9	N	45				212
03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-		1167 1	51 9	N	46	188 1			70
04	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				70
PULLIN, W.R.				WELL #:		2	RRCID ->	182448	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7507 - 7537
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)						49699 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.						663109								
CARTER BLOXOM UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	145279	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10361 - 10384
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 - PLUGGED 07/29/11														

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 749

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)			//CONT.//			49699 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.						945936												
GERRED, D.E.			WELL #:			1			RRCID -> 066795			COMPL. DATE 03/11/1976			TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	
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	-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-

LOPER GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 202428			COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618			
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6	1	6146	2	N	89	184	1					108
						98	9											
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6	1	6469	2	N	105							213
						116	9											
01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	6	1	5615	2	N	97	190	1					120
						107	9											
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5654	2	N	95							215
						105	9											
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6	1	5992	2	N	83	183	1					115
						91	9											
*04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	5	1	4747	2	N	72							187
						79	9											

COLEMAN GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 202829			COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764			
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	760	2	N	10							187
						11	9											
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	48							235
						53	9											
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	31	1	1048	2	N	14	199	1					50
						15	9											
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	22							72
						24	9											
03	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	33	1	1091	2	N	28							100
						31	9											
04	1050 N	613	-0-	-437	-0-	18	1	589	2	N	5							105
						6	9											

COKER, ANN SNEED GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 211100			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626			
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	23	1	783	2	N	9							112
						10	9											
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	13	1	436	2	N	-0-							112
01	806 N	439	-0-	-367	-0-	12	1	413	2	N	13							125
						14	9											
02	756 N	601	-0-	-155	-0-	16	1	538	2	N	43							168
						47	9											
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	34							202
						37	9											
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	6							208
						7	9											

STROUD GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 211249			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10076 - 10874			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12																		

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2130 X	1949	-0-	-181	-0-	2 1 37 9	1910 2 N	34			83	
12	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	2 1 21 9	1884 2 N	19			102	
01	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	2 1 26 9	1764 2 N	24			126	
02	1820 N	1676	-0-	-144	-0-	2 1 24 9	1650 2 N	22			148	
03	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	2 1 8 9	1714 2 N	7	122 1		33	
04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	2 1 23 9	1607 2 N	21			54	
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10553 - 10723	
11	16860 X	15874	-0-	-986	-0-	16 1 268 9	15590 2 N	244	183 1		168	
12	17143 X	16234	-0-	-909	-0-	16 1 365 9	15853 2 N	332	198 1		302	
01	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	18 1 330 9	17699 2 N	300	377 1		225	
02	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	15 1 273 9	15051 2 N	248	191 1		282	
03	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	16 1 325 9	16147 2 N	295	262 1		315	
04	16350 X	14228	-0-	-2122	-0-	14 1 251 9	13963 2 N	228	383 1		160	
KIRVIN, S. (SMACKOVER)		49701 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
TURNER, BYRON		WELL #:		1	RRCID -> 154257		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 12586		PERF.11878 - 12156	
11	2760 #	1441	-0-	-1319	-0-	1441 3	N	-0-			-0-	
12	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-		N	-0-			-0-	
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-			-0-	
02	3388 #	-0-	-0-	-3388	-0-		N	-0-			-0-	
03	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-			-0-	
04	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-			-0-	
LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
T BAR X CORBY		WELL #:		2	RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7952 - 7962	
11	409 N	217	-0-	-192	-0-	217 3	Y	-0-			32	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-			32	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-			32	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-			32	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-			32	
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	Y	-0-			32	
T-BAR-X CORBY		WELL #:		4	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7958 - 7966	
11	1025 N	434	-0-	-591	-0-	434 3	Y	-0-			-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	Y	-0-			-0-	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	Y	-0-			-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-			-0-	
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	Y	-0-			-0-	
04	300 N	92	-0-	-208	-0-	92 3	Y	-0-			-0-	

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 -	7976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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								
T-BAR-X/CORBY "A"		WELL #:		3 C	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 -	8216
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 3			N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3			N	-0-		-0-
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3			N	-0-		-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 -	7121
11	3360 #	2342	-0-	-1018	-0-	2342 2			Y	-0-		-0-
12	3348 #	2345	-0-	-1003	-0-	2294 2	51 9	Y		46	46 1	-0-
01	3255 #	2189	-0-	-1066	-0-	2053 2	136 9	Y		124	124 1	-0-
02	2408 #	2218	-0-	-190	-0-	2218 2		Y		-0-		-0-
03	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2444 2	72 9	Y		65	65 1	-0-
04	2340 #	1806	-0-	-534	-0-	1745 2	61 9	Y		55	55 1	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 -	7024
11	12270	3990	-0-	-8280	-0-	3990 2		Y		-0-		-0-
12	12679	2877	-0-	-9802	-0-	2854 2	23 9	Y		21	21 1	-0-
01	12679	1455	-0-	-11224	-0-	1420 2	35 9	Y		32	32 1	-0-
02	11452	3432	-0-	-8020	-0-	3432 2		Y		-0-		-0-
03	12679	2455	-0-	-10224	-0-	2423 2	32 9	Y		29	29 1	-0-
04	3990 #	1720	-0-	-2270	-0-	1691 2	29 9	Y		26	26 1	-0-
WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 -	7044
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	22683	-0-	22683	22683	22262 2	421 9	Y		383	383 1	-0-
*08	824	14823	-0-	13999	36682	14823 2		Y		-0-		-0-
*09	24720	7354	-0-	-17366	19316	7233 2	121 9	Y		110	110 1	-0-
*10	25544	129	-0-	-25415	-0-	123 2	6 9	Y		5	5 1	-0-
*11	24720	476	-0-	-24244	-0-	476 2		Y		-0-		-0-
*12	25544	3764	-0-	-21780	-0-	3641 2	123 9	Y		112	112 1	-0-
*01	25544	3528	-0-	-22016	-0-	3295 2	233 9	Y		212	212 1	-0-
*02	23072	3348	-0-	-19724	-0-	3348 2		Y		-0-		-0-
03	25544	3396	-0-	-22148	-0-	3289 2	107 9	Y		97	97 1	-0-
04	7500	3847	-0-	-3653	-0-	3733 2	114 9	Y		104	104 1	-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)			51637 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
HYDE-HICKMAN WEST			WELL #: 2	RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 4732	- 5629
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	60 1	1882 3	-0-
12	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	61 1	1917 3	-0-
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	53 1	1690 3	-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	68 1	2046 3	-0-
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	72 1	2156 3	-0-
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	57 1	1831 3	-0-
LAZY K (COTTON VALLEY LIME)			52560 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528					
MORRIS LAZY K			WELL #: 1	RRCID -> 169095	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 17952	PERF.16616	- 17730
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-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)			52733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC			238710					
FEENEY HILL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 115427	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 14055	PERF.13148	- 13236
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GENGE			WELL #: 1	RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 13382	PERF.12953	- 12993
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-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)			53562 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528					
HOLMES			WELL #: 1	RRCID -> 169539	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16260	PERF.15692	- 16027
11	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	18 1	1817 2	-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	19 1	1852 2	-0-
01	1922 N	1152	-0-	-770	-0-	11 1	1141 2	-0-
02	1708 N	1150	-0-	-558	-0-	11 1	1139 2	-0-
03	1860 N	362	-0-	-1498	-0-	4 1	358 2	-0-
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	10 1	1029 2	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)				53940 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635									
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341	-	9364			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2670 X	1572	-0-	-1098	-0-	78 1	1494	2	N	-0-			118
12	2759 X	1913	-0-	-846	-0-	91 1	1822	2	N	-0-			118
01	2480 X	1626	-0-	-854	-0-	80 1	1546	2	N	-0-			118
02	2016 X	1741	-0-	-275	-0-	81 1	1659	2	N	1			119
						1 9							
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	104 1	2397	2	N	-0-			119
*04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	91 1	2388	2	N	-0-			119
WRIGHT GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 174906	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9483	-	9497			
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-
DOUGLAS				WELL #: 2	RRCID -> 190921	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9320	-	9368			
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-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME				53940 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635									
FORD, HUGH M.				WELL #: 1	RRCID -> 066753	COMPL. DATE 05/31/1976	TOTAL DEPTH 11114	PERF.10895	-	10910			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966	-	11020			
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	30 1	579	2	N	-0-			87
12	651 N	467	-0-	-184	-0-	22 1	445	2	N	-0-			87
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	23 1	455	2	N	-0-			87
02	560 N	362	-0-	-198	-0-	17 1	345	2	N	-0-			87
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	16 1	359	2	N	-0-			87
04	450 N	282	-0-	-168	-0-	10 1	272	2	N	-0-			87
JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10845	-	10878			
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														
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635														
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	137 1	2636 2	N		50	189 1		99	
12	2759 X	1903	-0-	-856	-0-	55 9	1760 2	N		51			150	
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	87 1	2738 2	N		65			215	
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	56 9	2637 2	N		57	193 1		79	
03	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	141 1	2333 2	N		74			153	
04	2670 X	2043	-0-	-627	-0-	72 9	1923 2	N		42			195	
						129 1								
						63 9								
						101 1								
						81 9								
						74 1								
						46 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-	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809														
BAKER, JAMES WELL #: 1														
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	
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784														
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N		-0-			-0-	
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N		-0-			-0-	
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N		-0-			-0-	
02	2072 N	1684	-0-	-388	-0-	1684 2		N		-0-			-0-	
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	1382 2		N		-0-			-0-	
04	2340 N	632	-0-	-1708	-0-	632 2		N		-0-			-0-	
LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203														
11	1770 X	1454	-0-	-316	-0-	230 1	1222 2	N		2			90	
12	1643 X	1560	-0-	-83	-0-	2 9	1313 2	N		2	60 1		32	
01	1643 X	1330	-0-	-313	-0-	245 1	1231 2	N		-0-			32	
02	1484 X	1116	-0-	-368	-0-	2 9	1068 2	N		-0-			32	
03	1550 X	1238	-0-	-312	-0-	99 1	1194 2	N		-0-			32	
04	1500 X	1023	-0-	-477	-0-	48 1	974 2	N		-0-			32	
						44 1								
						49 1								

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BONNER		WELL #:		10	RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2340 X	2050	-0-	-290	-0-	325 1	1722 2	N	3		48
12		2387 X	1855	-0-	-532	-0-	290 1	1557 2	N	7	42 1	13
01		2325 X	1730	-0-	-595	-0-	282 1	1439 2	N	8		21
02		2016 X	1629	-0-	-387	-0-	66 1	1555 2	N	7		28
03		2108 X	1864	-0-	-244	-0-	79 1	1774 2	N	10		38
04		2040 X	1506	-0-	-534	-0-	1495 2	11 9	N	10		48
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-
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195										
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-
WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820	
11	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	201 1	2310 2	N	9	9 1	18 7	38
12	2821 X	2732	-0-	-89	-0-	230 1	2473 2	N	26	11 1		53
01	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	214 1	2340 2	N	20	22 1		51
02	2548 X	2199	-0-	-349	-0-	184 1	2001 2	N	13	12 1		52
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	299 1	3169 2	N	11	12 1		51
*04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	293 1	2978 2	N	11	12 1	1 8	49
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			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
WOOD		WELL #:		5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10628 - 11861	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
11	2520 X	2331	-0-	-189	-0-	186 1	2132 2	N	12	9 1		158
12	2449 X	2446	-0-	-3	-0-	207 1	2226 2	N	12	14 1		156
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	203 1	2225 2	N	79	203 1		32
02	2240 X	2021	-0-	-219	-0-	169 1	1838 2	N	13	11 1		34
03	2480 X	1486	-0-	-994	-0-	127 1	1347 2	N	11	12 1		33
04	2430 X	1204	-0-	-1226	-0-	107 1	1086 2	N	10	12 1		31
						11 9						

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10848 - 11869	
11	1380 X	984	-0-	-396	-0-	78 1	897 2	N	8	9 1	2 7	115
12	1550 X	1057	-0-	-493	-0-	89 1	955 2	N	12	12 1		115
01	1674 X	1075	-0-	-599	-0-	88 1	966 2	N	19	21 1		113
02	1512 X	714	-0-	-798	-0-	59 1	641 2	N	13	11 1		115
03	1674 X	519	-0-	-1155	-0-	43 1	453 2	N	21	12 1		124
04	1050 X	748	-0-	-302	-0-	66 1	672 2	N	9	11 1		122
						10 9						

WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10684 - 11752	
11	6510 X	5474	-0-	-1036	-0-	433 1	4977 2	N	58	9 1		260
12	6913 X	5163	-0-	-1750	-0-	439 1	4711 2	N	12	13 1		259
01	6913 X	4929	-0-	-1984	-0-	410 1	4498 2	N	19	209 1		69
02	6244 X	4398	-0-	-1846	-0-	369 1	4014 2	N	14	11 1		72
03	6479 X	3662	-0-	-2817	-0-	313 1	3315 2	N	31	12 1		91
04	5460 X	2821	-0-	-2639	-0-	250 1	2547 2	N	22	11 1		102
						24 9						

WOOD		WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756	
11	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	106 1	1222 2	N	16	9 1		143
12	1488 X	1411	-0-	-77	-0-	119 1	1279 2	N	12	12 1		143
01	1488 X	1411	-0-	-77	-0-	116 1	1274 2	N	19	22 1		140
02	1344 X	1322	-0-	-22	-0-	105 1	1148 2	N	63	12 1		191
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	136 1	1436 2	N	43	12 1		222
*04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	155 1	1579 2	N	22	196 1		48
						24 9						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
WOOD		WELL #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 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-

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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PATARA ANDOVER I LLC				643257							
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
PYRAMID LAND		WELL #:		1	RRCID ->	187641	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10784 - 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-
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-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.//			643257														
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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	N	-0-					29
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	1	1				29
						1	9									
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					29
02	588 X	548	-0-	-40	-0-	37	1	511	2	N	-0-					29
03	775 X	574	-0-	-201	-0-	50	1	524	2	N	-0-					29
04	750 X	592	-0-	-158	-0-	50	1	542	2	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	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-					-0-
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.// 54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.// 643257																
PYRAMID LAND			WELL #: 6			RRCID -> 201263			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 #: 6			RRCID -> 201521			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 -> 202910			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-			30	1	422	2	N	-0-				34	
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-			55	1	809	2	N	-0-				34	
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-			57	1	813	2	N	-0-				34	
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-			50	1	687	2	N	-0-				34	
03		868 N	811	-0-	-57	-0-			70	1	741	2	N	-0-				34	
04		840 N	717	-0-	-123	-0-			61	1	656	2	N	-0-				34	
OSBORN			WELL #: 5			RRCID -> 203887			COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 #: 8			RRCID -> 203911			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 #: 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 (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257												
LOPER		WELL #:		7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OSBORN		WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370							
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					22
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					22
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	N	-0-					22
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					22
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	N	-0-					22
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082													
11	1350	X	165	-0-	-1185	-0-	26	1	139	2	N	-0-	114
12	868	X	142	-0-	-726	-0-	22	1	120	2	N	-0-	52
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	N	-0-	52
02	168	X	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	N	-0-	52
03	186	X	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	2	N	-0-	52
04	180	X	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	N	-0-	52
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103													
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	332	1	1760	2	N	21	169
12	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	286	1	1535	2	N	34	50
01	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	135	1	1679	2	N	15	65
02	2016	X	824	-0-	-1192	-0-	35	1	787	2	N	2	67
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	N	24	91
04	2130	X	1580	-0-	-550	-0-	74	1	1483	2	N	21	112

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
BONNER															
WELL #: 3												RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004	
												TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3660 X	3065	-0-	-595	-0-	486	1	2579	2	N	-0-				34
12	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	514	1	2760	2	N	-0-				34
01	3441 X	2977	-0-	-464	-0-	221	1	2747	2	N	8				42
						9	9								
02	3080 X	2574	-0-	-506	-0-	110	1	2456	2	N	7				49
						8	9								
03	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	106	1	2892	2	N	12				61
						13	9								
04	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	121	1	2428	2	N	10				71
						11	9								
BONNER												WELL #: 4		RRCID -> 207237	
												COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203	
												PERF.11729 - 11980			
11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	3368	1	1794	2	N	24				105
						26	9								
12	3689 X	2183	-0-	-1506	-0-	338	1	1814	2	N	28	88	1		45
						31	9								
01	3689 X	1745	-0-	-1944	-0-	129	1	1608	2	N	7				52
						8	9								
02	4844 X	432	-0-	-4412	-0-	19	1	413	2	N	-0-				52
03	5363 X	2492	-0-	-2871	-0-	88	1	2404	2	N	-0-				52
04	5190 X	2743	-0-	-2447	-0-	130	1	2599	2	N	13				65
						14	9								
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	1020 X	889	-0-	-131	-0-	140	1	742	2	N	6				59
						7	9								
12	992 X	923	-0-	-69	-0-	143	1	767	2	N	12	50	1		21
						13	9								
01	992 X	880	-0-	-112	-0-	144	1	736	2	N	-0-				21
02	840 X	674	-0-	-166	-0-	27	1	647	2	N	-0-				21
03	930 X	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	2	N	-0-				21
04	900 X	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-				21
BONNER												WELL #: 6		RRCID -> 220513	
												COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500	
												PERF.11011 - 11964			
11	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	434	1	2301	2	N	-0-				12
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	469	1	2514	2	N	1	9	1		4
						1	9								
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	502	1	2562	2	N	7				11
						8	9								
02	2660 X	2267	-0-	-393	-0-	92	1	2167	2	N	7				18
						8	9								
03	2976 X	2789	-0-	-187	-0-	119	1	2659	2	N	10				28
						11	9								
04	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2257	2	11	9	N	10				38

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER			//CONT.// //CONT.//			54876 225 147715	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
			WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11000	-	12060		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	960 X	902	-0-	-58	-0-	142	1	754	2	N	5		125		
12	992 X	969	-0-	-23	-0-	152	1	817	2	N	-0-	90 1	35		
01	992 X	839	-0-	-153	-0-	62	1	777	2	N	-0-		35		
02	896 X	701	-0-	-195	-0-	30	1	671	2	N	-0-		35		
03	961 X	759	-0-	-202	-0-	27	1	732	2	N	-0-		35		
04	930 X	662	-0-	-268	-0-	32	1	630	2	N	-0-		35		
BONNER			WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10723	-	10814		
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	179	1	949	2	N	5		87		
12	1178 X	1071	-0-	-107	-0-	168	1	903	2	N	-0-	55 1	32		
01	1178 X	990	-0-	-188	-0-	74	1	916	2	N	-0-		32		
02	1064 X	874	-0-	-190	-0-	37	1	837	2	N	-0-		32		
03	1178 X	985	-0-	-193	-0-	34	1	945	2	N	5		37		
04	1140 X	879	-0-	-261	-0-	41	1	831	2	N	6		43		
EDF TRADING RESOURCES, LLC WOOD			WELL #:	243195 1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622	-	11628		
11	1710 X	1379	-0-	-331	-0-	110	1	1259	2	N	9	9 1	52		
12	1612 X	1525	-0-	-87	-0-	129	1	1383	2	N	12	13 1	51		
01	1488 X	335	-0-	-1153	-0-	26	1	288	2	N	19	21 1	49		
02	1344 X	248	-0-	-1096	-0-	21	1	225	2	N	2	6 1	45		
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	230	1	2438	2	N	11	9 1	47		
04	1470 X	1261	-0-	-209	-0-	112	1	1138	2	N	10	10 1	47		
BONNER, ANDY			WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	-	11924		
11	660 X	604	-0-	-56	-0-	48	1	552	2	N	4	2 1	56		
12	651 X	524	-0-	-127	-0-	45	1	479	2	N	-0-	1 1	55		
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	1	2 1	54		
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	N	5	1 1	58		
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1270	2	N	-0-		58		
*04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	136	1	1385	2	N	-0-	1 1	57		
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-		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				//CONT.//	243195								
WOOD				WELL #:	4	RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:	2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 -> 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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195									
ROBINSON, J. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11777 - 11965		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	101	1	1159	2	N	1	3	1	95 7 4
12	2697 X	1409	-0-	-1288	-0-	120	1	1288	2	N	1	2	1	3
01	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	120	1	1315	2	N	2	4	1	1
02	2436 X	1249	-0-	-1187	-0-	105	1	1143	2	N	1	1	1	1
03	1395 X	1319	-0-	-76	-0-	114	1	1204	2	N	1	1	1	1
04	1380 X	1194	-0-	-186	-0-	107	1	1086	2	N	1	1	1	1
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	930 X	454	-0-	-476	-0-	36	1	418	2	N	-0-	3	1	7 7 83
12	930 X	924	-0-	-6	-0-	79	1	845	2	N	-0-	1	1	82
01	930 X	706	-0-	-224	-0-	59	1	646	2	N	1	2	1	81
02	812 X	664	-0-	-148	-0-	56	1	608	2	N	-0-	1	1	80
03	930 X	602	-0-	-328	-0-	52	1	550	2	N	-0-			80
04	900 X	452	-0-	-448	-0-	40	1	412	2	N	-0-			80
WOOD			WELL #:		8	RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719		
11	4260 X	3337	-0-	-923	-0-	267	1	3067	2	N	3	4	1	27 7 152
12	4278 X	3675	-0-	-603	-0-	313	1	3359	2	N	3	3	1	152
01	4123 X	3639	-0-	-484	-0-	304	1	3328	2	N	6	8	1	150
02	3724 X	3478	-0-	-246	-0-	292	1	3182	2	N	4	4	1	150
03	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	320	1	3385	2	N	3	56	1	97
04	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	299	1	3046	2	N	3	3	1	97
BONNER, ANDY			WELL #:		3	RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016		
11	990 X	556	-0-	-434	-0-	44	1	506	2	N	5	3	1	92
12	930 X	416	-0-	-514	-0-	35	1	381	2	N	-0-	1	1	91
01	899 X	498	-0-	-401	-0-	42	1	456	2	N	-0-	2	1	89
02	672 X	416	-0-	-256	-0-	35	1	380	2	N	1			90
03	744 X	570	-0-	-174	-0-	49	1	520	2	N	1	1	1	90
04	570 X	389	-0-	-181	-0-	35	1	353	2	N	1	1	1	90

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195							
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075	
								PERF.11160 - 11954	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4680 X	3790	-0-	-890	-0-	303 1	3484 2	N 3	4 1
						3 9			12 7
12	4619 X	2541	-0-	-2078	-0-	214 1	2302 2	N 23	3 1
						25 9			
01	4464 X	3447	-0-	-1017	-0-	288 1	3152 2	N 6	8 1
						7 9			
02	4032 X	3234	-0-	-798	-0-	272 1	2958 2	N 4	4 1
						4 9			
03	4464 X	3396	-0-	-1068	-0-	293 1	3100 2	N 3	183 1
						3 9			
04	3780 X	3161	-0-	-619	-0-	283 1	2875 2	N 3	4 1
						3 9			

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10784 - 11846	
11	1860 X	1041	-0-	-819	-0-	83 1	956 2	N 2	3 1
						2 9			
12	1705 X	1551	-0-	-154	-0-	132 1	1418 2	N 1	1 1
						1 9			
01	1705 X	1221	-0-	-484	-0-	102 1	1118 2	N 1	3 1
						1 9			
02	1428 X	1160	-0-	-268	-0-	91 1	988 2	N 74	1 1
						81 9			
03	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	97 1	1031 2	N 5	1 1
						6 9			
04	1500 X	1238	-0-	-262	-0-	111 1	1125 2	N 2	1 1
						2 9			

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907	
								PERF.10666 - 11778	
11	2340 X	1964	-0-	-376	-0-	157 1	1806 2	N 1	3 1
						1 9			4 7
12	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	171 1	1833 2	N 50	2 1
						55 9			
01	2325 X	1923	-0-	-402	-0-	160 1	1750 2	N 12	4 1
						13 9			
02	2100 X	1783	-0-	-317	-0-	150 1	1627 2	N 5	2 1
						6 9			
03	2139 X	1853	-0-	-286	-0-	160 1	1690 2	N 3	174 1
						3 9			
04	1980 X	1632	-0-	-348	-0-	146 1	1485 2	N 1	2 1
						1 9			

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228	
								PERF.10943 - 11925	
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	31 1	358 2	N -0-	3 1
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	27 1	291 2	N 20	1 1
						22 9			
01	465 X	356	-0-	-109	-0-	30 1	325 2	N 1	2 1
						1 9			
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	39 1	422 2	N 60	1 1
						66 9			
03	465 X	133	-0-	-332	-0-	11 1	122 2	N -0-	
04	390 X	136	-0-	-254	-0-	12 1	124 2	N -0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 54876 225					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
EDF TRADING RESOURCES, LLC															//CONT.// 243195																								
BONNER, ANDY															WELL #: 5					RRCID -> 219220					COMPL. DATE 11/21/2005					TOTAL DEPTH 12155					PERF.10937 - 11913				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																				
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	-0-			2 1	38 7	101																					
12	8	X	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			1 1		100																					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3 1		97																					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97																					
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					97																					
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					97																					
WOOD															WELL #: 2					RRCID -> 219816					COMPL. DATE 04/24/2006					TOTAL DEPTH 11950					PERF.10782 - 11757				
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-			341 1	3913 2		N	34			4 1	14 7	164																					
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-			37 9																														
									367 1	3938 2		N	5			4 1		165																					
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-			6 9																														
									350 1	3837 2		N	29			11 1		183																					
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-			32 9																														
									270 1	2943 2		N	6			6 1		183																					
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-			7 9																														
									313 1	3313 2		N	5			6 1		182																					
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-			6 9																														
									293 1	2985 2		N	49			194 1		37																					
									54 9																														
BONNER, ANDY															WELL #: 4					RRCID -> 220213					COMPL. DATE 09/26/2005					TOTAL DEPTH 12158					PERF.10630 - 11766				
11	870	X	663	-0-	-207	-0-			53 1	607 2		N	3			3 1		84																					
12	806	X	716	-0-	-90	-0-			3 9																														
									61 1	654 2		N	1			2 1		83																					
01	1054	X	642	-0-	-412	-0-			1 9																														
									54 1	587 2		N	1			3 1		81																					
02	952	X	489	-0-	-463	-0-			1 9																														
									39 1	421 2		N	26			1 1		106																					
03	1054	X	499	-0-	-555	-0-			29 9																														
									41 1	435 2		N	21			1 1		126																					
04	690	X	391	-0-	-299	-0-			23 9																														
									35 1	355 2		N	1			1 1		126																					
									1 9																														
WOOD															WELL #: 12					RRCID -> 220661					COMPL. DATE 05/30/2006					TOTAL DEPTH 11948					PERF.10689 - 11521				
11	2400	X	1758	-0-	-642	-0-			141 1	1616 2		N	1			3 1	34 7	134																					
12	2387	X	1664	-0-	-723	-0-			1 9																														
									142 1	1521 2		N	1			2 1		133																					
01	2139	X	1597	-0-	-542	-0-			1 9																														
									133 1	1461 2		N	3			4 1		132																					
02	1932	X	1448	-0-	-484	-0-			3 9																														
									122 1	1324 2		N	2			2 1		132																					
03	2015	X	1465	-0-	-550	-0-			2 9																														
									126 1	1335 2		N	4			51 1		85																					
04	1770	X	1337	-0-	-433	-0-			4 9																														
									120 1	1216 2		N	1			2 1		84																					
									1 9																														

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 771

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195												
WOOD		WELL #:		14	RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006					TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	1966	-0-	-164	-0-	153 55	1 9	1758	2	N	50	3	1			138
12	2108 X	2021	-0-	-87	-0-	172 2	1 9	1847	2	N	2	2	1			138
01	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	132 4	1 9	1451	2	N	4	6	1			136
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	1757	2	N	3	3	1			136
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	2837	2	N	2	3	1			135
*04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	251 37	1 9	2550	2	N	34	2	1			167

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-

WOOD				WELL #:	16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920	- 11947			
11	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	116	1	1327	2	N	1	3	1	32	7	47
12	1984	X	1496	-0-	-488	-0-	127	1	1368	2	N	1	2	1			46
01	1984	X	1524	-0-	-460	-0-	127	1	1394	2	N	3	4	1			45
02	1792	X	1252	-0-	-540	-0-	105	1	1145	2	N	2	2	1			45
03	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	88	1	928	2	N	1	2	1			44
04	1470	X	1274	-0-	-196	-0-	113	1	1152	2	N	8	2	1			50

WELL #:				17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909 - 11913					
11	1290 X	1028	-0-	-262	-0-	82	1	944	2	N	2	3	1	2	7	180
12	1333 X	1038	-0-	-295	-0-	88	1	948	2	N	2	2	1			180
01	1147 X	1013	-0-	-134	-0-	84	1	925	2	N	4	6	1			178
02	1036 X	915	-0-	-121	-0-	77	1	835	2	N	3	3	1			178
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	151	1	1599	2	N	2	3	1			177
*04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	2	2	1			177

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC				//CONT.//	243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 222491			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	184	1	2115	2	N	6	3 1	9 7 177
							7	9						
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	209	1	2249	2	N	2	2 1	177
							2	9						
01	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	227	1	2486	2	N	4	6 1	175
							4	9						
02	2660	X	2060	-0-	-600	-0-	171	1	1864	2	N	23	3 1	195
							25	9						
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	245	1	2596	2	N	16	143 1	68
							18	9						
04	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	196	1	1997	2	N	3	2 1	69
							3	9						

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-

PATARA ANDOVER I LLC				643257										
LOPER				WELL #:	2	RRCID -> 172505			COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720		
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	37	1	509	2	N	-0-		27
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-		27
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-		27
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	34	1	460	2	N	-0-		27
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-		27
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	52	1	558	2	N	-0-		27

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257											
PYRAMID LAND		WELL #:		1	RRCID -> 184102		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10784 - 11814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			211	
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			211	
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			211	
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-			211	
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	10	1 1		220	
						11	9								
*04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	-0-			220	
WOLENS HEIRS				WELL #:		3	RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11916		
11	1680 X	1426	-0-	-254	-0-	96	1	1330	2	N	-0-			65	
12	1736 X	1123	-0-	-613	-0-	71	1	1052	2	N	-0-			65	
01	1736 X	877	-0-	-859	-0-	57	1	820	2	N	-0-			65	
02	1484 X	986	-0-	-498	-0-	67	1	919	2	N	-0-			65	
03	1488 X	1015	-0-	-473	-0-	88	1	927	2	N	-0-			65	
04	1440 X	1272	-0-	-168	-0-	107	1	1154	2	N	10			75	
						11	9								
BONNER, TOM				WELL #:		2	RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11870		
11	3840 X	3439	-0-	-401	-0-	230	1	3195	2	N	13			160	
						14	9								
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	4050	2	N	10			170	
						11	9								
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	262	1	3771	2	N	-0-			170	
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	227	1	3106	2	N	3	1 1		172	
						3	9								
03	4340 X	3785	-0-	-555	-0-	327	1	3457	2	N	1			173	
						1	9								
04	4200 X	3606	-0-	-594	-0-	307	1	3297	2	N	2			175	
						2	9								
OSBORN				WELL #:		1	RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 11158		
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	414	1	5753	2	N	6			167	
						7	9								
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	408	1	6043	2	N	17			184	
						19	9								
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	410	1	5887	2	N	23	180 1		27	
						25	9								
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	404	1	5530	2	N	25			52	
						28	9								
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	605	1	6395	2	N	27			79	
						30	9								
*04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	518	1	5570	2	N	13			92	
						14	9								
LOPER				WELL #:		3	RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 11712		
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	376	1	5216	2	N	-0-			167	
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	364	1	5390	2	N	4			171	
						4	9								
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	353	1	5074	2	N	13			184	
						14	9								
02	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	386	1	5290	2	N	11	155 1		40	
						12	9								
03	5766 X	4644	-0-	-1122	-0-	401	1	4243	2	N	-0-			40	
04	5580 X	5475	-0-	-105	-0-	466	1	5009	2	N	-0-			40	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC															
PYRAMID LAND															
WELL #: 3												RRCID -> 190644			
												COMPL. DATE 11/18/2002			
												TOTAL DEPTH 11996			
												PERF.10858 - 11860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		810 X	394	-0-	-416	-0-	26	1	368	2	N	-0-		27	
12		1054 X	130	-0-	-924	-0-	8	1	122	2	N	-0-		27	
01		1054 X	313	-0-	-741	-0-	20	1	293	2	N	-0-		27	
02		952 X	234	-0-	-718	-0-	16	1	218	2	N	-0-		27	
03		992 X	679	-0-	-313	-0-	59	1	620	2	N	-0-		27	
04		390 X	348	-0-	-42	-0-	30	1	318	2	N	-0-		27	
PYRAMID LAND												WELL #: 2			
												RRCID -> 190927			
												COMPL. DATE 11/03/2002			
												TOTAL DEPTH 12005			
												PERF.10808 - 11840			
11		3030 X	913	-0-	-2117	-0-	61	1	852	2	N	-0-		37	
12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	165	1	2442	2	N	48		85	
							53	9							
01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	N	-0-		85	
02		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	2	N	5		90	
							6	9							
03		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	239	1	2521	2	N	4		94	
							4	9							
04		2760 X	2576	-0-	-184	-0-	218	1	2347	2	N	10		104	
							11	9							
OSBORN												WELL #: 2			
												RRCID -> 191143			
												COMPL. DATE 03/17/2003			
												TOTAL DEPTH 12000			
												PERF.10630 - 11744			
11		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	213	1	2952	2	N	33		222	
							36	9							
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	215	1	3187	2	N	28	183 1	67	
							31	9							
01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	3228	2	N	33		100	
							36	9							
02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	272	1	3718	2	N	28	1 1	127	
							31	9							
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	366	1	3869	2	N	64		191	
							70	9							
*04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	271	1	2917	2	N	47	193 1	45	
							52	9							
BONNER, TOM												WELL #: 3			
												RRCID -> 193606			
												COMPL. DATE 08/08/2003			
												TOTAL DEPTH 12000			
												PERF.10670 - 11692			
11		4080 X	3840	-0-	-240	-0-	258	1	3582	2	N	-0-		13	
12		4123 X	4021	-0-	-102	-0-	254	1	3761	2	N	5		18	
							6	9							
01		4123 X	3739	-0-	-384	-0-	240	1	3455	2	N	40		58	
							44	9							
02		3668 X	3276	-0-	-392	-0-	222	1	3041	2	N	12		70	
							13	9							
03		4030 X	3114	-0-	-916	-0-	267	1	2818	2	N	26	1 1	95	
							29	9							
04		3900 X	3195	-0-	-705	-0-	269	1	2896	2	N	27		122	
							30	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)														
PATARA ANDOVER I LLC														
PYRAMID LAND														
WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	431 1	5978 2	N	251	192 1				213
12	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	276 9	4811 2	N	173	192 1				194
01	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	324 1	2875 2	N	194	192 1				196
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	190 9	2920 2	N	117	186 1				127
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	200 1	3867 2	N	202	182 1				147
*04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	213 9	4942 2	N	145	196 1				96
						129 9								
						366 1								
						222 9								
						460 1								
						160 9								
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690														
11	3750 X	3583	-0-	-167	-0-	239 1	3322 2	N	20					141
12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	22 9	4053 2	N	18					159
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	273 1	3758 2	N	63	191 1				31
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	20 9	3809 2	N	3					34
03	4340 X	4334	-0-	-6	-0-	262 1	3946 2	N	14					48
04	4200 X	3197	-0-	-1003	-0-	69 9	2904 2	N	21					69
						278 1								
						3 9								
						373 1								
						15 9								
						270 1								
						23 9								
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790														
11	4230 X	1703	-0-	-2527	-0-	114 1	1589 2	N	-0-					20
12	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	198 1	2940 2	N	-0-					20
01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	109 1	1573 2	N	-0-					20
02	1596 X	1510	-0-	-86	-0-	103 1	1407 2	N	-0-					20
03	3131 X	2073	-0-	-1058	-0-	179 1	1894 2	N	-0-					20
04	3030 X	1772	-0-	-1258	-0-	151 1	1621 2	N	-0-					20
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650														
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	167 1	2323 2	N	-0-					10
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	165 1	2448 2	N	1	1 1				10
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	1 9	2424 2	N	18					28
02	2324 X	2144	-0-	-180	-0-	169 1	1996 2	N	2					30
03	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	20 9	2079 2	N	18	1 1				47
04	2520 X	2217	-0-	-303	-0-	197 1	2020 2	N	8					55
						20 9								
						188 1								
						9 9								

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	895 X	895	-0-	-0-	-0-		60 1	832 2	N		3					42
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-		3 9	837 2	N		5	1	1			46
01	899 X	767	-0-	-132	-0-		56 1	711 2	N		5					51
02	840 X	836	-0-	-4	-0-		6 9	779 2	N		-0-					51
03	930 X	927	-0-	-3	-0-		50 1	839 2	N		8					59
04	900 X	782	-0-	-118	-0-		6 9	710 2	N		5					64
LOPER		WELL #:		6	RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624					
11	2370 X	1881	-0-	-489	-0-		126 1	1746 2	N		8					128
12	2449 X	2259	-0-	-190	-0-		9 9	2096 2	N		20	1	1			147
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		141 1	2796 2	N		20					167
02	2212 X	1182	-0-	-1030	-0-		22 9	1095 2	N		6					173
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		80 1	2842 2	N		40	182	1			31
04	2370 X	914	-0-	-1456	-0-		7 9	836 2	N		-0-					31
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096					
11	3750 X	3446	-0-	-304	-0-		231 1	3211 2	N		4					29
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		4 9	3515 2	N		12	1	1			40
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-		237 1	3541 2	N		14					54
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		13 9	3131 2	N		6					60
03	3751 X	3748	-0-	-3	-0-		246 1	3411 2	N		13	1	1			72
04	3690 X	3532	-0-	-158	-0-		15 9	3216 2	N		15					87
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 202477		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10869 - 11886					
11	300 N	-0-	-0-	-300	-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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N		-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE		
PATARA ANDOVER I LLC															
BONNER, TOM															
WELL #: 4															
RRCID -> 202909															
COMPL. DATE 05/14/2004															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10648 - 11671		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1830 X	355	-0-	-1475	-0-	24	1	331	2	N	-0-			84	
12	1891 X	531	-0-	-1360	-0-	34	1	497	2	N	-0-			84	
01	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	124	1	1786	2	N	3			87	
						3	9								
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	1992	2	N	7			94	
						8	9								
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	208	1	2200	2	N	6			100	
						7	9								
04	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	157	1	1691	2	N	4			104	
						4	9								
OSBORN													WELL #: 5		
RRCID -> 203873													COMPL. DATE 06/29/2004		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10659 - 11750		
11	1230 X	1062	-0-	-168	-0-	71	1	991	2	N	-0-			45	
12	1209 X	995	-0-	-214	-0-	63	1	932	2	N	-0-			45	
01	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	72	1	1028	2	N	-0-			45	
02	1036 X	224	-0-	-812	-0-	15	1	209	2	N	-0-			45	
03	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	87	1	920	2	N	-0-			45	
04	1050 X	927	-0-	-123	-0-	79	1	848	2	N	-0-			45	
PYRAMID LAND													WELL #: 9		
RRCID -> 210440													COMPL. DATE 03/19/2005		
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11844 - 11954		
11	2280 X	1737	-0-	-543	-0-	117	1	1620	2	N	-0-			129	
12	2356 X	1825	-0-	-531	-0-	115	1	1710	2	N	-0-			129	
01	2356 X	1922	-0-	-434	-0-	124	1	1778	2	N	18			147	
						20	9								
02	1820 X	1394	-0-	-426	-0-	95	1	1299	2	N	-0-			147	
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1826	2	N	16	1	1	162	
						18	9								
04	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	153	1	1649	2	N	14			176	
						15	9								
LOPER													WELL #: 7		
RRCID -> 215142													COMPL. DATE 08/16/2005		
TOTAL DEPTH 12032													PERF.10534 - 11738		
11	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	180	1	2506	2	N	5			167	
						6	9								
12	3348 X	2867	-0-	-481	-0-	180	1	2675	2	N	11			178	
						12	9								
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	214	1	3079	2	N	47	194	1	31	
						52	9								
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	173	1	2369	2	N	-0-			31	
03	2852 X	2376	-0-	-476	-0-	205	1	2168	2	N	3	1	1	33	
						3	9								
04	3240 X	2260	-0-	-980	-0-	192	1	2062	2	N	5			38	
						6	9								
BONNER, TOM													WELL #: 1		
RRCID -> 216735													COMPL. DATE 10/11/2007		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10626 - 11561		
11	1350 X	1099	-0-	-251	-0-	74	1	1025	2	N	-0-			27	
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	N	-0-			27	
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	2	N	-0-			27	
02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-			27	
03	1736 X	888	-0-	-848	-0-	77	1	811	2	N	-0-			27	
04	1800 X	1100	-0-	-700	-0-	94	1	1006	2	N	-0-			27	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257										
TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	395 1	5488 2	N			39			194
12	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	43 9	5794 2	N			18	184 1		28
01	5859 X	5703	-0-	-156	-0-	391 1	5311 2	N			20			48
02	5292 X	4065	-0-	-1227	-0-	22 9	3767 2	N			21			69
03	5859 X	5115	-0-	-744	-0-	275 1	4643 2	N			30			99
04	5670 X	5074	-0-	-596	-0-	23 9	4592 2	N			50			149
						439 1								
						33 9								
						427 1								
						55 9								
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-
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587			
11	3330 X	2283	-0-	-1047	-0-	153 1	2123 2	N			6			102
12	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	7 9	2208 2	N			3			105
01	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	149 1	2262 2	N			-0-			105
02	2212 X	2118	-0-	-94	-0-	3 9	1974 2	N			-0-			105
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	157 1	2429 2	N			12			117
04	2340 X	1919	-0-	-421	-0-	144 1	1736 2	N			20			137
						230 1								
						13 9								
						161 1								
						22 9								
PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922			
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	55 1	762 2	N			-0-			72
12	868 N	560	-0-	-308	-0-	35 1	525 2	N			-0-			72
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	53 1	765 2	N			-0-			72
02	756 N	418	-0-	-338	-0-	28 1	390 2	N			-0-			72
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	61 1	646 2	N			-0-			72
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	134 1	1444 2	N			-0-			72
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11910			
11	1140 N	779	-0-	-361	-0-	28 1	748 2	Y			3	1 8		74
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	3 9	845 2	Y			-0-			74
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	21 1	1357 2	Y			-0-			74
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	35 1	1240 2	Y			-0-	70 1		4
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36 1	1154 2	Y			-0-			4
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	35 1	796 2	Y			-0-			4
						20 1								

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.10878 -	11860				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y		1					17	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	9											
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y		-0-					17	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y		-0-					17	
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	6	1	221	2	Y		-0-	16	1			1	
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	5	1	168	2	Y		-0-					1	
						4	1	150	2	Y		-0-					1	

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL	DEPTH	12154	PERF.10680 -	11930				
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	Y		4	1	8			89	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	4	9											
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	2	Y		11	2	8			98	
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	12	9											
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	2	Y		4	3	8			99	
04	1710 N	1403	-0-	-307	-0-	4	9											
						33	1	1150	2	Y		24	94	1	1	8	28	
						26	9											
						40	1	1345	2	Y		18	3	8			43	
						20	9											
						35	1	1353	2	Y		14	2	8			55	
						15	9											

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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N		-0-					38	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N		-0-					38	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N		-0-					38	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N		-0-					38	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N		-0-					38	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N		-0-					38	

CURRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH	10775	PERF. 8201 -	8266				
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N		-0-					47	
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N		-0-					47	
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N		-0-					47	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N		-0-					47	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N		-0-					47	
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N		-0-					47	

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	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	

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	-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-
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793			
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	-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-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
MUNSON, DAVID M. INC.		593201										
CARTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		36
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		36
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		36
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		36
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID -> 233479		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	684	1	52 2	N	-0-		64
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		64
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	707	1	106 2	N	-0-		64
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	638	1	33 2	N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	684	1	68 2	N	-0-		64
ELEON OPERATORS, LLC		247722										
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786			
11	660 N	384	-0-	-276	-0-	376	1	8 2	N	-0-		12
12	651 N	165	-0-	-486	-0-	159	1	6 2	N	-0-		12
01	527 N	115	-0-	-412	-0-	109	1	6 2	N	-0-		12
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	127	1	13 2	N	-0-		12
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	82	1	18 2	N	-0-		12
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	151	1	41 2	N	-0-		12
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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HENDERSON						
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722																	
DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1											RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	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-
DEARMAN UNIT -C-											WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736						
11	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1190	1	25	2	N	-0-						-0-
12	1612 N	11	-0-	-1601	-0-	10	1	1	2	N	-0-						-0-
01	1612 N	2	-0-	-1610	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-
02	1148 N	3	-0-	-1145	-0-	2	1	1	2	N	-0-						-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-						-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131											RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590						
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1																	
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-						120
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						120
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-						120
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	8					120
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	8					120
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-						120
MUNSON OPERATING, INC. 593193											RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826						
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT																	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						118
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						118
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						118
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						118
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3						121
*04	3000 N	11211	-0-	8211	8211	11090	2	121	9	N	110						231
MUNSON, DAVID M. INC. 593201											RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600						
CARTER GAS UNIT WELL #: 2																	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-						43
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-						43
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-						43
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						43
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-						43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1											RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853						
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-						56
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1						57
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1						58
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-						58
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5						63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						63

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
MUNSON, DAVID M. INC.										//CONT.// 593201									
DEARMAN, H.S.										WELL #: 1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

THOMPSON -J-										WELL #: 1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9028 - 9269	
11		1490 N		1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-		
12		1013 N		1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-		
01		273 N		273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-		
02		258 N		258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-		
*03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CARTER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534	
11		510 N		510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			196		
12		1051 N		1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			196		
01		591 N		591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			196		
02		358 N		358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			196		
*03		604 N		604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			196		
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196		

PHILLIPS, O. A. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402 - 8708	
11		914 N		914	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	N	4			59		
12		1164 N		1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2			61		
01		877 N		877	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2			63		
02		1034 N		1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2			65		
*03		1268 N		1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	N	7			72		
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72		

PHILLIPS, O.A. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542 - 8745	
11		4612 X		4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2	9	9	N	8			84		
12		4684 X		4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4676	2	8	9	N	7			91		
01		5471 X		5471	-0-	-0-	-0-	-0-	5462	2	9	9	N	8			99		
02		4459 X		4459	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	2	8	9	N	7			106		
*03		4268 X		4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2	7	9	N	6			112		
*04		2160 X		NO RPT	-0-	-2160	-0-	-0-					N	NO RPT			112		

CARTER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682 - 9143	
11		240 N		240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-		
12		121 N		121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-		
01		30 N		30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*03		185 N		185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-		
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CARTER GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	56882 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
MUNSON, DAVID M. INC.				//CONT.//	593201													
JACKSON A				WELL #:	1	RRCID -> 225717				COMPL. DATE 07/15/2006				TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)					57144 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
R. LACY SERVICES, LTD.					687208													
ADAMS, J.C.				WELL #:	1	RRCID -> 164396				COMPL. DATE 07/15/1997				TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LANE, T. W.				WELL #:	3	RRCID -> 219305				COMPL. DATE 07/12/2007				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182				
11	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2	7	1				2
12	2728 X	1866	-0-	-862	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-						2
01	2728 X	1607	-0-	-1121	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-						2
02	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-						2
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-	2	1				-0-
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-						-0-
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #:	4	RRCID -> 226516				COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588				
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	8	1				2
12	3007 X	2695	-0-	-312	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-						2
01	3348 X	2805	-0-	-543	-0-	-0-	2784	2	21	9	Y	19						21
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2	15	9	Y	14						35
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	44	1				28
04	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-						28
LANE, T. W.				WELL #:	4	RRCID -> 233041				COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578				
11	4410 X	3140	-0-	-1270	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	31	1				15
12	3751 X	2773	-0-	-978	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-						15
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	2	6	9	Y	5						20
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4						24
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10	27	1				7
04	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-						7
LANE, T. W.				WELL #:	5	RRCID -> 233230				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576				
11	3090 X	2614	-0-	-476	-0-	-0-	2610	2	4	9	Y	4	14	1				4
12	2976 X	2286	-0-	-690	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-						4
01	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	-0-	2819	2	3	9	Y	3						7
02	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2						9
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	Y	6	11	1				4
*04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-						4

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	2476	-0-	-1394	-0-	2468	2	8	9	Y	7	17	7
12	3782 X	3059	-0-	-723	-0-	3059	2			Y	-0-	1	7
01	3658 X	2590	-0-	-1068	-0-	2586	2	4	9	Y	4		11
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2		13
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	Y	6	15	4
04	2970 X	2458	-0-	-512	-0-	2458	2			Y	-0-	1	4
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639													
11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4671	2	8	9	Y	7	22	7
12	4433 X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2			Y	-0-	1	7
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4539	2	6	9	Y	5		12
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	2	3	9	Y	3		15
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	17	6
04	4110 X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			Y	-0-	1	6
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594													
11	4170 X	3194	-0-	-976	-0-	3186	2	8	9	Y	7	14	7
12	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2			Y	-0-	1	7
01	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			Y	-0-		7
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-		7
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	7	-0-
*04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-	1	-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614													
11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2469	2	4	9	Y	4	16	4
12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-	1	4
01	2077 X	1507	-0-	-570	-0-	1507	2			Y	-0-		4
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-		4
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	4	-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	1	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588													
11	3210 X	2698	-0-	-512	-0-	2690	2	8	9	Y	7	19	7
12	3193 X	2553	-0-	-640	-0-	2553	2			Y	-0-	1	7
01	3348 X	2380	-0-	-968	-0-	2365	2	15	9	Y	14		21
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	Y	9		30
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2753	2	26	9	Y	24	36	18
04	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			Y	-0-	1	18
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796													
11	2910 X	2594	-0-	-316	-0-	2586	2	8	9	Y	7	21	7
12	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-	1	7
01	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	2753	2			Y	-0-		7
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-		7
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-	7	-0-
*04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-	1	-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654													
11	3450 X	1798	-0-	-1652	-0-	1796	2	2	9	Y	2	8	2
12	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2			Y	-0-	1	2
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3341	2	4	9	Y	4		6
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	Y	3		9
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3493	2	9	9	Y	8	11	6
04	3240 X	1495	-0-	-1745	-0-	1495	2			Y	-0-	1	6

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME)				57277 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
MANZIKERT				WELL #: 1	RRCID -> 162646	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14501 - 14790				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5794	5794	-0-	-0-	-0-	57 1	5737 2	N	-0-			-0-
12	6246	6246	-0-	-0-	-0-	62 1	6184 2	N	-0-			-0-
01	5221	5221	-0-	-0-	-0-	52 1	5169 2	N	-0-			-0-
02	4654	4654	-0-	-0-	-0-	46 1	4608 2	N	-0-			-0-
03	4878	4878	-0-	-0-	-0-	48 1	4830 2	N	-0-			-0-
04	450	3662	-0-	3212	3212	36 1	3626 2	N	-0-			-0-
MARSTERS, N.E.				57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
MARSTERS				WELL #: 2	RRCID -> 136011	COMPL. DATE 08/10/1990	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10900 - 11098				
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	450 1	944 2	N	-0-			126
12	1240 N	587	-0-	-653	-0-	405 1	182 2	N	-0-			126
01	1085 N	622	-0-	-463	-0-	465 1	157 2	N	-0-			126
02	1288 N	681	-0-	-607	-0-	388 1	293 2	N	-0-			126
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	465 1	506 2	N	-0-			126
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	419 1	561 2	N	-0-			126
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
BAUM, G.F JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 154713	COMPL. DATE 08/30/1994	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11016 - 11204				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
BONNER, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 129944	COMPL. DATE 01/18/1989	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10911 - 11091				
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	12 1	74 2	N	15			16
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	17 9						
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	13 1	87 2	N	-0-	3 1		13
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	12 1	74 2	N	-0-			13
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	67 2	N	-0-	3 1		10
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15 1	91 2	N	-0-	6 1		4
						18 1	89 2	N	-0-	3 1		1
BONNER, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 132589	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10944 - 11140				
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	251 1	1494 2	N	56			157
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	62 9						
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	190 1	1247 2	N	27	125 1		59
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30 9						
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	220 1	1334 2	N	21			80
*04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	23 9						
						108 1	624 2	N	12	15 1		77
						13 9						
						199 1	1219 2	N	73	6 1		144
						80 9						
						262 1	1305 2	N	42	162 1	1 8	23
						46 9						

MARSTERS, N.E.														
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
THORNTON, SARAH														
WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	147 1	875 2	N	8					73
12	1302 N	930	-0-	-372	-0-	123 1	807 2	N	-0-	4	1			69
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	123 1	746 2	N	-0-					69
02	952 N	761	-0-	-191	-0-	113 1	648 2	N	-0-	4	1			65
03	930 N	783	-0-	-147	-0-	110 1	673 2	N	-0-	6	1			59
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	205 1	1020 2	N	-0-	2	1			57
THORNTON, SUE														
WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	35 1	207 2	N	2	47	7			38
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34 1	221 2	N	-0-	3	1			35
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32 1	193 2	N	-0-					35
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	29 1	167 2	N	-0-	4	1			31
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	30 1	183 2	N	-0-	6	1			25
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	30 1	152 2	N	-0-	3	1			22
MARSTERS, CHRISTINE														
WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144														
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	93 1	551 2	N	10					94
12	744 N	640	-0-	-104	-0-	85 1	555 2	N	-0-	4	1			90
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	87 1	528 2	N	-0-					90
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	84 1	486 2	N	-0-	4	1			86
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	90 1	551 2	N	-0-	6	1			80
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	99 1	496 2	N	-0-	2	1			78
BONNER, TOM														
WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16					16
12	14B2 EXT	2884	-0-	2884	2884	382 1	2502 2	N	-0-	3	1			13
01	6418 X	3534	-0-	-2884	-0-	499 1	3035 2	N	-0-					13
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	452 1	2603 2	N	-0-	3	1			10
03	2883 X	2782	-0-	-101	-0-	390 1	2392 2	N	-0-	6	1			4
04	3420 X	2729	-0-	-691	-0-	456 1	2273 2	N	-0-	2	1			2
MARSTERS, CHRISTINE														
WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164														
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	315 1	1876 2	N	3	5	7			97
12	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	339 1	2223 2	N	2	4	1			95
01	3100 X	1065	-0-	-2035	-0-	150 1	914 2	N	1					96
02	2800 X	1162	-0-	-1638	-0-	172 1	989 2	N	1	5	1			92
03	2573 X	1454	-0-	-1119	-0-	204 1	1249 2	N	1	6	1			87
04	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	221 1	1104 2	N	-0-	4	1			83

PAGE: 787

MARSTERS, N.E. EDF TRADING RESOURCES, LLC THORNTON, SUE				//CONT.// 243195 WELL #:	57733 100 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 191273		CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		325 39 9	1 1934	2 2	N		35					181
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		290 12 9	1 1900	2 2	N		11	94	1			98
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		338 10 9	1 2057	2 2	N		9					107
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		311 7 9	1 1791	2 2	N		6	14	1			99
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		369 7 9	1 2267	2 2	N		6	12	1			93
*04	3000 N	3085	-0-	85	85		506 56 9	1 2523	2 2	N		51	69	1			75
MARSTERS, CHRISTINE				WELL #:	4	RRCID -> 196635	COMPL. DATE 06/10/2003				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032						
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		11 18 9	1 64	2 2	N		16					48
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-		25 7 1	1 160	2 2	N		-0-	3	1			45
01	93 N	51	-0-	-42	-0-		7 1	1 44	2 2	N		-0-					45
02	84 N	82	-0-	-2	-0-		12 1	1 70	2 2	N		-0-	3	1			42
03	186 N	80	-0-	-106	-0-		11 1	1 69	2 2	N		-0-	6	1			36
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-		27 1	1 136	2 2	N		-0-	3	1			33
BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 205078	COMPL. DATE 08/19/2004				TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121						
11	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-		1758 90 9	1 10458	2 2	N		82	53	7			164
12	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-		1598 169 9	1 10478	2 2	N		154	14	1			304
01	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-		1598 40 9	1 9711	2 2	N		36					340
02	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-		1426 88 9	1 8208	2 2	N		80	213	1			207
03	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-		1518 88 9	1 9316	2 2	N		80	6	1			281
*04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-		1349 55 9	1 6722	2 2	N		50	218	1			113
BONNER, ROY				WELL #:	2	RRCID -> 205601	COMPL. DATE 09/29/2004				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-		110 10 9	1 656	2 2	N		9					93
12	775 N	747	-0-	-28	-0-		99 1	1 648	2 2	N		-0-	3	1			90
01	620 N	90	-0-	-530	-0-		13 1	1 77	2 2	N		-0-					90
02	728 N	52	-0-	-676	-0-		8 1 9	1 43	2 2	N		1	4	1			87
03	744 N	9	-0-	-735	-0-		1 1	1 8	2 2	N		-0-	6	1			81
04	90 N	72	-0-	-18	-0-		12 1	1 60	2 2	N		-0-	3	1			78
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. EPES				251691 WELL #:	1	RRCID -> 131956	COMPL. DATE 09/01/1989				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
SNEED BONNER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188928		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10939 - 11838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		2	RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010		
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	5 1	745 2	N	1				23
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		N	-0-				23
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	32 1	1236 2	N	-0-				23
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	15 1	573 2	N	-0-				23
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11 1	679 2	N	-0-				23
04	1230 N	693	-0-	-537	-0-	693 2		N	-0-				23
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104		
11	1650 N	1049	-0-	-601	-0-	7 1	1042 2	N	-0-				22
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070 2		N	-0-				22
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	27 1	1067 2	N	-0-				22
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	24 1	929 2	N	1				23
03	1085 N	555	-0-	-530	-0-	9 1	546 2	N	-0-				23
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 2		N	-0-				23
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107		
11	2040 X	941	-0-	-1099	-0-	6 1	935 2	N	-0-				57
12	1860 X	576	-0-	-1284	-0-	576 2		N	-0-				57
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	54 1	2112 2	N	-0-				57
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	44 1	1746 2	N	1				58
03	3100 N	3478	-0-	378	378	54 1	3423 2	N	1	1 8			58
*04	3000 N	2632	-0-	-368	10	2632 2		N	-0-				58
UTLEY-HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992		
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	9 1	1313 2	N	-0-				7
12	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059 2		N	-0-				7
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	22 1	871 2	N	-0-				7
02	1232 N	865	-0-	-367	-0-	21 1	844 2	N	-0-				7
03	1054 N	638	-0-	-416	-0-	10 1	627 2	N	1				8
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-				8

MARSTERS, N.E.													CNTY: FREESTONE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
HILL-SHAW														
WELL #: 1														
RRCID -> 155992														
COMPL. DATE 09/02/1995														
TOTAL DEPTH 11300														
PERF.10874 - 11094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE				M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1320 N	1084	-0-	-236	-0-	7	1	1077	2	N	-0-			119
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-			119
01	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	28	1	1079	2	N	-0-			119
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1035	2	N	-0-			119
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	N	1			120
						1	9							
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-			120
WATSON TRUST GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 156137														
COMPL. DATE 09/30/1995														
TOTAL DEPTH 11175														
PERF.10790 - 10964														
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-
DENT GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 157144														
COMPL. DATE 12/08/1995														
TOTAL DEPTH 11325														
PERF.10925 - 11152														
11	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	10	1	1449	2	N	1			62
						1	9							
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			62
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	N	-0-			62
02	1372 N	1258	-0-	-114	-0-	31	1	1227	2	N	-0-			62
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	22	1	1367	2	N	-0-			62
*04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			62
HILL-LAMBERT GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 160596														
COMPL. DATE 09/28/1996														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.11012 - 11221														
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	7	1	981	2	N	1			54
						1	9							
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			54
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-			54
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	21	1	807	2	N	-0-			54
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	14	1	902	2	N	-0-			54
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			54
BONNER														
WELL #: 1														
RRCID -> 162924														
COMPL. DATE 02/13/1997														
TOTAL DEPTH 11372														
PERF.10948 - 11195														
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	2	N	-0-			128
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			128
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-			128
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-			128
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	-0-			128
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-			128
HILL-SNEED GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 163221														
COMPL. DATE 03/26/1997														
TOTAL DEPTH 11406														
PERF.11050 - 11243														
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	2	N	-0-			14
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-			14
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-			14
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-			14
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-			14
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-			14

MARSTERS, N.E. ENERVEST OPERATING, L.L.C. HILL RANCH										//CONT.// 57733 100 //CONT.// 252131 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 166887										COMPL. DATE 10/10/1997										TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																															
							AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																																
11	390	N	240	-0-	-150	-0-			2	1	238	2	N	-0-				181																															
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-				181																															
01	310	N	120	-0-	-190	-0-			3	1	117	2	N	-0-				181																															
02	224	N	214	-0-	-10	-0-			5	1	209	2	N	-0-				181																															
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-			4	1	282	2	N	-0-				181																															
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-			417	2			N	-0-				181																															
WATSON, M.L. GU #1										WELL #: 5										RRCID -> 168535										COMPL. DATE 07/12/2011										TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-			1	1	152	2	N	-0-				28																															
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-			175	2			N	-0-				28																															
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-			4	1	163	2	N	-0-				28																															
02	140	N	127	-0-	-13	-0-			3	1	124	2	N	-0-				28																															
03	186	N	113	-0-	-73	-0-			2	1	111	2	N	-0-				28																															
04	150	N	116	-0-	-34	-0-			116	2			N	-0-				28																															
WATSON TRUST GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 226901										COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-			11	1	1682	2	N	1				70																															
									1	9																																							
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-			1716	2			N	-0-				70																															
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-			41	1	1592	2	N	-0-				70																															
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-			37	1	1447	2	N	-0-				70																															
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-			25	1	1577	2	N	-0-				70																															
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-			1611	2			N	-0-				70																															
WATSON, M. L. GU #1										WELL #: 6										RRCID -> 227108										COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124									
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-			26	1	3868	2	N	1				112																															
									1	9																																							
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-			3123	2	1	9	N	1	1	8		112																															
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-			86	1	3366	2	N	-0-				112																															
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-			70	1	2766	2	N	1				113																															
									1	9																																							
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-			54	1	3439	2	N	1	1	8		113																															
									1	9																																							
*04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-			3849	2			N	-0-				113																															
HIBBARD ENERGY, LP BONNER, LAURA										383757 WELL #: 1										RRCID -> 121562										COMPL. DATE 02/17/1986										TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041									
11	699	N	580	-0-	-119	-0-			580	2			N	-0-				94																															
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-			501	2			N	-0-				94																															
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-			538	2			N	-0-				94																															
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-			528	2			N	-0-				94																															
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-			697	2			N	-0-				94																															
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-							N	NO RPT				94																															
EPPES, C.A. ET AL										WELL #: 1 C										RRCID -> 133999										COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-																															

MARSTERS, N.E.				//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HIBBARD ENERGY, LP				//CONT.//	383757													
EPPES, C.A. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911	-	11115				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	690 N	629	-0-	-61	-0-			629 2			N	-0-						114
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1301 2			N	-0-						114
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-			806 2			N	-0-						114
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-			812 2			N	-0-						114
03	1302 N	543	-0-	-759	-0-			543 2			N	-0-						114
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT						114
PATARA ANDOVER I LLC				WELL #:	643257 1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10944	-	11127				
COCKERELL																		
11	1650 N	1498	-0-	-152	-0-			240 1	1258 2	N	-0-							28
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			248 1	1324 2	N	-0-							28
01	1643 N	1488	-0-	-155	-0-			248 1	1240 2	N	-0-							28
02	1400 N	1356	-0-	-44	-0-			224 1	1132 2	N	-0-							28
03	1581 N	1493	-0-	-88	-0-			248 1	1245 2	N	-0-							28
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			232 1	1238 2	N	-0-							28
BONNER, LAURA				WELL #:	2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959	-	11078				
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-
MARTINS MILL (RODESSA)				WELL #:	57810 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.					615790													
BASS, J.W. SR.				WELL #:	1	RRCID ->	080923	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8362	-	8366				
11	120 N	104	-0-	-16	-0-			103 2	1 9	N	1							148
12	124 N	122	-0-	-2	-0-			121 2	1 9	N	1							149
01	124 N	107	-0-	-17	-0-			106 2	1 9	N	1							150
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-			117 2	3 9	N	3							153
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-			128 2	1 9	N	1							154
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-			100 2	2 9	N	2							156
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				WELL #:	809331 1	RRCID ->	092514	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8307	-	8317				
HUCKABAY, H. P.																		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-			8 1	62 2	N	-0-							42
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-			23 1	120 2	N	-0-							42
01	124 N	70	-0-	-54	-0-			9 1	61 2	N	-0-							42
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-			20 1	171 2	N	-0-							42
03	155 N	151	-0-	-4	-0-			14 1	137 2	N	-0-							42
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-			15 1	119 2	N	-0-							42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. CHANDLER				57810 555 809331	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT						
WELL #:				3	RRCID ->	244316	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8166	-	8168		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 #	501	-0-	-129	-0-	57	1	424	2	N	18					199
12	651 #	399	-0-	-252	-0-	20	9	324	2	N	12					211
01	589 #	457	-0-	-132	-0-	13	9	349	2	N	50	190	1			71
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	55	9	405	2	N	46					117
*03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	31	1	8			147
*04	593 R	593	-0-	-0-	-0-	51	9	513	2	N	15					162
						62	1									
						34	9									
						63	1									
						17	9									
MARTINS MILL (RODESSA 8250) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. CHANDLER				57810 600 809331	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT						
WELL #:				1	RRCID ->	101209	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8235	-	8260		
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	11	1	84	2	N	3					133
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	3	9	49	2	N	-0-					133
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	21	2	N	-0-					133
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	20					153
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	13	1	900	2	N	51					204
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	22	9	598	2	N	25	181	1			48
						95	1									
						56	9									
						74	1									
						28	9									
MCBEE (PETTIT) BELL & KINLEY COMPANY THORNE-BARKLEY UNIT				58784 300 062783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON						
WELL #:				2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	9487	-	9670		
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					9
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					9
01	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					9
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					9
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					9
MCBEE (RODESSA) BELL & KINLEY COMPANY BARKLEY, LIZZIE				58784 333 062783	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8792	-	8794		
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1039	2	20	9	N	18					202
12	1240 N	900	-0-	-340	-0-	888	2	12	9	N	11	177	1			36
01	1240 N	975	-0-	-265	-0-	956	2	19	9	N	17					53
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14					67
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					77
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	1	8			92
GOLIE, M.				WELL #:	1 C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8833	-	8841	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7	179	1			54
12	992 N	848	-0-	-144	-0-	827	2	21	9	N	19					73
01	1085 N	979	-0-	-106	-0-	956	2	23	9	N	21					94
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	N	5					99
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					115
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11	1	8			125

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY		//CONT.//		062783								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1864	2	20	9	N	129
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1512	2	14	9	N	142
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	155
02	1764	N	1077	-0-	-687	-0-	1064	2	13	9	N	167
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1235	2	14	9	N	180
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	187
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663	
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	30
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	827	2	18	9	N	46
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	767	2	13	9	N	58
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	693	2	26	9	N	82
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	767	2	20	9	N	100
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	121
MCBEE (TRAVIS PEAK)				58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY				062783								
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-						-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FOREST OIL CORPORATION				275740								
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010	
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	74
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	114	1	1602	2	N	75
							1	9				
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	120	1	1602	2	N	75
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	107	1	1406	2	N	75
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	75
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	128	1	1394	2	N	75
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10485 - 10969	
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	221	1	3084	2	N	45
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3342	2	N	47
							2	9				
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	232	1	3095	2	N	47
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	210	1	2769	2	N	47
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	225	1	2885	2	N	47
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	294	1	3209	2	N	47
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 251051		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10642 - 10735	
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	15221	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2		N	-0-			-0-
12	17535	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2		N	-0-			-0-
01	16870	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2		N	-0-			-0-
02	15274	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2		N	-0-			-0-
03	14954	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2		N	-0-			-0-
04	1740	13183	-0-	11443	11443	13183	2		N	-0-			-0-
MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
BRINKLEY, GREG D.			093422										
ROSS, HESTER			WELL #: 1		RRCID -> 087597		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 700		PERF. 651 - 660		
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-
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646		
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-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820)			60927 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE		
BROWN OIL & GAS CO.			101390					
GAMBLE, L.			WELL #: 1G	RRCID -> 208470	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5827 - 5832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)			61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313					
CHAUVERS, MARK E. ET UX			WELL #: 1D	RRCID -> 183858	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4552 - 4920	
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-
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-
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)			61780 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
STALLION SWD, LP			811982					
SALTY'S FREESTONE SWD #1			WELL #: 1	RRCID -> 220153	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4645 - 4750	
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-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
HUNT OIL COMPANY				416330												
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 111323	COMPL. DATE 03/11/1984	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10367	- 10495							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	5122	-0-	-278	-0-	5082	3	40	9	Y	36					273
12	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	5422	3	39	9	Y	35	175	1			133
01	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	5384	3	90	9	Y	82					215
02	4788 X	4109	-0-	-679	-0-	4076	3	33	9	Y	30					245
03	5456 X	4380	-0-	-1076	-0-	4350	3	30	9	Y	27					272
04	5310 X	2881	-0-	-2429	-0-	2851	3	30	9	Y	27	154	1			145
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 10798	PERF.10450	- 10526							
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-
MULLINIKS (BARNETT SHALE)				63762 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT						
TORCH OPERATING LLC				862620												
COOK				WELL #: 2	RRCID -> 176485	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 7560	- 7800							
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-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624												
MUSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181775	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 16767	PERF.15662	- 15715							
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	434 N	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	775 N	333	-0-	-442	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ROBERTSON						
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624												
MUSE, MARY				WELL #: 1R	RRCID -> 188413	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 13248	PERF.12228	- 12766							
11	300 #	313	-0-	13 B	-21	313	3			N	-0-					-0-
12	348 R	369	-0-	21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	341 #	250	-0-	-91 B	-91	250	3			N	-0-					-0-
02	309 R	400	-0-	91 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372 #	158	-0-	-214 B	-214	158	3			N	-0-					-0-
04	360 #	178	-0-	-182 B	-396	178	3			N	-0-					-0-
MARGARITA				WELL #: 1	RRCID -> 259357	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 18280	PERF.13810	- 13830							
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84 N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
MARR OIL & GAS, LTD.				526693								
BRUCE FARMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052496	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 13544	PERF.12894	- 13189			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	23340	20202	-0-	-3138	-0-	20202 3		N	-0-			-0-
12	24118	22271	-0-	-1847	-0-	22271 3		N	-0-			-0-
01	21545 #	15874	-0-	-5671	-0-	15874 3		N	-0-			-0-
02	19152	247	-0-	-18905	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03	21204	14	-0-	-21190	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	20520	18208	-0-	-2312	-0-	18208 3		N	-0-			-0-
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC				871107								
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-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
HILL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 178890	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12301	- 12821			
11	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	28 1	2838 2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2709	-0-	-236 B	-0-	27 1	2682 2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	26 1	2609 2	N	-0-			-0-
02	2660 N	2552	-0-	-108 B	-0-	25 1	2527 2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2615	-0-	-82 B	-0-	26 1	2589 2	N	-0-			-0-
*04	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	26 1	2629 2	N	-0-			-0-
BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180523	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12304	- 12808			
11	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	29 1	2851 2	N	-0-			-0-
12	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	28 1	2774 2	N	-0-			-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0- B	-0-	26 1	2556 2	N	-0-			-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	24 1	2361 2	N	-0-			-0-
03	2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	24 1	2373 2	N	-0-			-0-
*04	2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	26 1	2624 2	N	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 184927	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816	- 12888			
11	5100 X	4863	-0-	-237 B	-0-	48 1	4815 2	Y	-0-			93
12	5270 X	4585	-0-	-685 B	-0-	45 1	4540 2	Y	-0-			93
01	5146 X	4566	-0-	-580 B	-0-	45 1	4521 2	Y	-0-			93
02	4648 X	4560	-0-	-88 B	-0-	45 1	4515 2	Y	-0-			93
03	5115 X	5019	-0-	-96 B	-0-	50 1	4969 2	Y	-0-			93
04	4860 X	4476	-0-	-384 B	-0-	44 1	4432 2	Y	-0-			93
ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 2	RRCID -> 186933	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562	- 12689			
11	3960 X	3750	-0-	-210 B	-0-	37 1	3713 2	Y	-0-			19
12	4092 X	3871	-0-	-221 B	-0-	38 1	3833 2	Y	-0-			19
01	3937 X	3688	-0-	-249 B	-0-	37 1	3651 2	Y	-0-			19
02	3500 X	3439	-0-	-61 B	-0-	34 1	3405 2	Y	-0-			19
03	3875 X	3534	-0-	-341 B	-0-	35 1	3499 2	Y	-0-			19
04	3750 X	3717	-0-	-33 B	-0-	37 1	3680 2	Y	-0-			19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
TERRY "A"													

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
TERRY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	2312	-0-	32 B	-4227		23 1	2289	2	Y	-0-			-0-
12	2356 N	2387	-0-	31 B	-4196		24 1	2363	2	Y	-0-			-0-
01	2356 N	2254	-0-	-102 B	-4196		22 1	2232	2	Y	-0-			-0-
02	2156 N	2052	-0-	-104 B	-4196		20 1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2262	-0-	-125 B	-4196		22 1	2240	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2154	-0-	-36 B	-4196		21 1	2133	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832			
11	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-		26 1	2570	2	Y	-0-			-0-
12	2635 N	2607	-0-	-28 B	-0-		26 1	2581	2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	2615	-0-	-20 B	-0-		26 1	2589	2	Y	-0-			-0-
02	2436 N	2354	-0-	-82 B	-0-		23 1	2331	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2530	-0-	-74 B	-0-		25 1	2505	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2514	-0-	-6 B	-0-		25 1	2489	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	3	RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767			
11	2790 X	2533	-0-	-257 B	-0-		25 1	2508	2	Y	-0-			2
12	2790 X	2650	-0-	-140 B	-0-		26 1	2624	2	Y	-0-			2
01	2759 X	2664	-0-	-95 B	-0-		26 1	2638	2	Y	-0-			2
02	2352 N	2220	-0-	-132 B	-0-		22 1	2198	2	Y	-0-			2
03	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-		26 1	2609	2	Y	-0-			2
04	2580 N	2472	-0-	-108 B	-0-		24 1	2448	2	Y	-0-			2
MCADAMS "B"				WELL #:	4L	RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236			
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-		4 1	437	2	Y	-0-			31
12	465 N	436	-0-	-29 B	-0-		4 1	432	2	Y	-0-			31
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-		4 1	432	2	Y	-0-			31
02	420 N	389	-0-	-31 B	-0-		4 1	385	2	Y	-0-			31
03	434 N	314	-0-	-120 B	-0-		3 1	311	2	Y	-0-			31
04	420 N	271	-0-	-149 B	-0-		3 1	268	2	Y	-0-			31
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	8	RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848			
11	180 N	60	-0-	-120 B	-0-		1 1	59	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	2	-0-	-184 B	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-		4 1	388	2	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		3 1	335	2	Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-		4 1	353	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27 B	-0-		2 1	181	2	Y	-0-			-0-
TERRY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635			
11	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-		19 1	1881	2	Y	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-		18 1	1822	2	Y	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-		20 1	2022	2	Y	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-		18 1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1826	-0-	-3 B	-0-		18 1	1808	2	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1677	-0-	-303 B	-0-		17 1	1660	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250			
11	3150 X	3027	-0-	-123 B	-0-		30 1	2997	2	Y	-0-			48
12	3224 X	3016	-0-	-208 B	-0-		30 1	2986	2	Y	-0-			48
01	3131 X	3062	-0-	-69 B	-0-		30 1	3032	2	Y	-0-			48
02	2828 X	2789	-0-	-39 B	-0-		28 1	2761	2	Y	-0-			48
03	3131 X	3063	-0-	-68 B	-0-		30 1	3033	2	Y	-0-			48
04	3030 X	2621	-0-	-409 B	-0-		26 1	2595	2	Y	-0-			48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FRYER "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 205156														
COMPL. DATE 06/12/2004														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.12386 - 12512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	22	1	2242	2	N	-0-			63
12	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	N	-0-			63
01	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	22	1	2206	2	N	-0-			63
02	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	21	1	2083	2	N	-0-			63
03	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	23	1	2259	2	N	-0-			63
*04	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-			63
TERRY "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 217245														
COMPL. DATE 01/28/2005														
TOTAL DEPTH 12780														
PERF.12412 - 12619														
11	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
12	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-			-0-
01	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	30	1	2981	2	N	-0-			-0-
02	2772 X	2772	-0-	-0- B	-0-	27	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-
*04	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	28	1	2830	2	N	-0-			-0-
FRYER "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 223594														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12630														
PERF.11920 - 12350														
11	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-			6
12	4247 X	3972	-0-	-275 B	-0-	39	1	3933	2	N	-0-			6
01	4216 X	3760	-0-	-456 B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			6
02	3668 X	3508	-0-	-160 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-			6
03	4061 X	4000	-0-	-61 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			6
04	3930 X	3889	-0-	-41 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-			6
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
SHILOH														
WELL #: 1														
RRCID -> 170389														
COMPL. DATE 08/18/1998														
TOTAL DEPTH 13950														
PERF.12967 - 13014														
11	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RED, LYLE														
WELL #: 2														
RRCID -> 192888														
COMPL. DATE 01/09/2003														
TOTAL DEPTH 13240														
PERF.12854 - 12866														
11	8442 X	8442	-0-	-0- B	-0-	8120	2	322	9	N	293	187	1	160
12	7322 X	7322	-0-	-0- B	-0-	7311	2	11	9	N	10			170
01	7192 X	7192	-0-	-0- B	-0-	6982	2	210	9	N	191	193	1	168
02	6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	6047	2	37	9	N	34			202
03	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6019	2	29	9	N	26			228
04	300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			228
RED, LYLE														
WELL #: 1														
RRCID -> 198081														
COMPL. DATE 10/14/2003														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.12801 - 12824														
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			166
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			166
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			166
02	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-			166
03	496 N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2			N	-0-			166
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			166

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		5820 X	3208	-0-	-2612 B	-0-	3208	2			N	-0-					-0-				
12		5890 X	5419	-0-	-471 B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-				
01		5890 X	5616	-0-	-274 B	-0-	5616	2			N	-0-					-0-				
02		5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-				
03		5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	2			N	-0-					-0-				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
STUDDARD STEWARD "M"										WELL #:		1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495		PERF.13601 - 13646	
11		7380 X	6532	-0-	-848 B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-				
12		7626 X	6469	-0-	-1157 B	-0-	6469	2			N	-0-					-0-				
01		7654 X	7654	-0-	-0- B	-0-	7654	2			N	-0-					-0-				
02		7442 X	7442	-0-	-0- B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-				
03		7353 X	7353	-0-	-0- B	-0-	7353	2			N	-0-					-0-				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.										054313		1D		RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010	
BOYCE FULLER										WELL #:		1D									
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
BRG LONE STAR LTD.										090870		1		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10615 - 11448	
STEWARD "A" UNIT										WELL #:		1									
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70				
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					70				
01		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					70				
02		2072 N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-					70				
*03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					70				
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					70				
MARSTERS										WELL #:		1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001		PERF.10182 - 11640	
11		1410 N	1162	-0-	-248 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-				
12		1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-				
01		1209 N	1040	-0-	-169 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-				
02		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-				
03		1395 N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-				
*04		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378		1		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184	
HILL, F. E. COMPANY										WELL #:		1									
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-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-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	14	1	343	2	Y	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	9	1	221	2	Y	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	25	1	611	2	Y	-0-		-0-
*04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	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	630 N	544	-0-	-86 B	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	21	1	510	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	22	1	528	2	Y	-0-		-0-
*04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	23	1	552	2	Y	-0-		-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251													
11	5310 X	4909	-0-	-401 B	-0-	4909	2		Y	-0-			-0-
12	5487 X	5051	-0-	-436 B	-0-	5051	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	4814	-0-	-642 B	-0-	188	1	4626	2	Y	-0-		-0-
02	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	190	1	4676	2	Y	-0-		-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	207	1	5089	2	Y	-0-		-0-
*04	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	202	1	4870	2	Y	-0-		-0-
EMMONS MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195													
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	18	1	275	2	N	-0-		25
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			25
01	248 N	25	-0-	-223 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-		25
02	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	44	1	670	2	N	-0-		25
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	42	1	408	2	N	-0-		25
*04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	50	1	299	2	N	-0-		25
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653													
11	2700 X	2229	-0-	-471 B	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-		26
12	3379 X	1500	-0-	-1879 B	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-		26
01	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	298	1	3636	2	Y	-0-		26
02	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	220	1	2260	2	Y	-0-		26
03	2524 X	2524	-0-	-0- B	-0-	224	1	2300	2	Y	-0-		26
04	2310 X	1613	-0-	-697 B	-0-	172	1	1441	2	Y	-0-		26
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829													
11	1230 N	1118	-0-	-112 B	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1141	-0-	-99 B	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	45	1	1121	2	Y	-0-		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	41	1	997	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-		-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817													
11	2550 N	2030	-0-	-520 B	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
12	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	2406	-0-	-105 B	-0-	93	1	2313	2	Y	-0-		-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	Y	-0-		-0-
03	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	110	1	2699	2	Y	-0-		-0-
*04	3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	119	1	2894	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	Y	-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	Y	-0-
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	Y	-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160									
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	Y	-0-
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	Y	-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	14	1	Y	-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	8	1	Y	-0-
03	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	5	1	Y	-0-
04	210 N	105	-0-	-105 B	-0-	5	1	Y	-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734									
11	1080 N	1006	-0-	-74 B	-0-	1006	2	Y	-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	2	Y	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	44	1	Y	-0-
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	38	1	Y	-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	44	1	Y	-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	42	1	Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872									
11	120 N	28	-0-	-92 B	-0-	28	2	N	-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	-0-
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	-0-
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	5	1	N	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836									
11	1680 N	1204	-0-	-476 B	-0-	1204	2	N	-0-
12	1519 N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347	2	N	-0-
01	1333 N	1311	-0-	-22 B	-0-	51	1	N	-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-
03	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	50	1	N	-0-
*04	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726									
11	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	2	N	-0-
12	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2	N	-0-
01	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	10	1	N	-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	8	1	N	-0-
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	11	1	N	-0-
*04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	14	1	N	-0-
PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631									
11	2070 X	502	-0-	-1568 B	-0-	150	1	N	36
12	2139 X	305	-0-	-1834 B	-0-	155	1	N	36
01	1116 X	221	-0-	-895 B	-0-	158	1	N	36
02	896 X	253	-0-	-643 B	-0-	144	1	N	36
03	2434 X	2434	-0-	-0- B	-0-	245	1	N	36
*04	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	246	1	N	36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	600 N	332 -0-	-268 B -0-	332 2	N	-0-						-0-
12	775 N	449 -0-	-326 B -0-	449 2	N	-0-						-0-
01	372 N	301 -0-	-71 B -0-	12 1	289 2	N	-0-					-0-
02	335 N	335 -0-	-0- B -0-	13 1	322 2	N	-0-					-0-
03	434 N	303 -0-	-131 B -0-	12 1	291 2	N	-0-					-0-
04	300 N	240 -0-	-60 B -0-	9 1	231 2	N	-0-					-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863												
11	2130 N	2117 -0-	-13 B -0-	2117 2	N	-0-						-0-
12	2294 N	2023 -0-	-271 B -0-	2023 2	N	-0-						-0-
01	2294 N	1910 -0-	-384 B -0-	74 1	1836 2	N	-0-					-0-
02	1662 N	1662 -0-	-0- B -0-	65 1	1597 2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1712 -0-	-303 B -0-	67 1	1645 2	N	-0-					-0-
04	1860 N	1539 -0-	-321 B -0-	61 1	1478 2	N	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512												
11	900 N	823 -0-	-77 B -0-	823 2	N	-0-						-0-
12	961 N	845 -0-	-116 B -0-	845 2	N	-0-						-0-
01	899 N	853 -0-	-46 B -0-	33 1	820 2	N	-0-					-0-
02	756 N	756 -0-	-0- B -0-	29 1	727 2	N	-0-					-0-
03	837 N	813 -0-	-24 B -0-	32 1	781 2	N	-0-					-0-
04	840 N	761 -0-	-79 B -0-	30 1	731 2	N	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666												
11	23 N	23 -0-	-0- B -0-	23 2	N	-0-						-0-
12	20 N	20 -0-	-0- B -0-	20 2	N	-0-						-0-
01	10 N	9 -0-	-1 B -0-	9 2	N	-0-						-0-
02	6 N	6 -0-	-0- B -0-	6 2	N	-0-						-0-
03	31 N	12 -0-	-19 B -0-	12 2	N	-0-						-0-
*04	11 N	11 -0-	-0- B -0-	11 2	N	-0-						-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590												
11	1662 N	1662 -0-	-0- B -0-	1662 2	N	-0-						-0-
12	2203 N	2203 -0-	-0- B -0-	2203 2	N	-0-						-0-
01	1728 N	1728 -0-	-0- B -0-	67 1	1661 2	N	-0-					-0-
02	1279 N	1279 -0-	-0- B -0-	50 1	1229 2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1465 -0-	-736 B -0-	58 1	1407 2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1052 -0-	-628 B -0-	42 1	1010 2	N	-0-					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872												
11	1170 N	22 -0-	-1148 B -0-	22 2	N	-0-						-0-
12	1147 N	129 -0-	-1018 B -0-	129 2	N	-0-						-0-
01	138 N	138 -0-	-0- B -0-	5 1	133 2	N	-0-					-0-
02	43 N	43 -0-	-0- B -0-	1 1	42 2	N	-0-					-0-
03	124 N	63 -0-	-61 B -0-	3 1	60 2	N	-0-					-0-
04	120 N	64 -0-	-56 B -0-	3 1	61 2	N	-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	1544 N	1544 -0-	-0- B -0-	1544 2	N	-0-						-0-
12	1885 N	1885 -0-	-0- B -0-	1885 2	N	-0-						-0-
01	1643 N	1643 -0-	-0- B -0-	64 1	1579 2	N	-0-					-0-
02	1582 N	1582 -0-	-0- B -0-	62 1	1520 2	N	-0-					-0-
03	1421 N	1421 -0-	-0- B -0-	56 1	1365 2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1240 -0-	-20 B -0-	49 1	1191 2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1465	-0-	-85 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	50	1	1212	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	58	1	1421	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	55	1	1345	2	N	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
11	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	2666	-0-	-434 B	-0-	2666	2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2978	-0-	-122 B	-0-	117	1	2861	2	N	-0-	-0-
02	2928 X	2928	-0-	-0- B	-0-	114	1	2814	2	N	-0-	-0-
03	2697 X	2219	-0-	-478 B	-0-	86	1	2133	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2103	-0-	-777 B	-0-	84	1	2019	2	N	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
11	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2		N	-0-		-0-
12	992 N	690	-0-	-302 B	-0-	690	2		N	-0-		-0-
01	899 N	772	-0-	-127 B	-0-	30	1	742	2	N	-0-	-0-
02	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	24	1	610	2	N	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	28	1	681	2	N	-0-	-0-
*04	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	72	1	1753	2	N	-0-	-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794												
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816												
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-	-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534												
11	5642 X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	2		N	-0-		-0-
12	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2		N	-0-		-0-
01	6221 X	6221	-0-	-0- B	-0-	243	1	5978	2	N	-0-	-0-
02	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	214	1	5254	2	N	-0-	-0-
03	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	235	1	5773	2	N	-0-	-0-
*04	5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	231	1	5578	2	N	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
11	2280 N	2169	-0-	-111 B	-0-	2169	2		N	-0-		-0-
12	2294 N	2224	-0-	-70 B	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	91	1	2232	2	N	-0-	-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	80	1	1975	2	N	-0-	-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	87	1	2161	2	N	-0-	-0-
04	2250 N	2143	-0-	-107 B	-0-	85	1	2058	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	6143 X	6143	-0-	-0- B	-0-	6143 2		N	-0-
12	5921 X	5780	-0-	-141 B	-0-	5780 2		N	-0-
01	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	235 1	5793 2	N	-0-
02	5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	211 1	5238 2	N	-0-
03	6355 X	5884	-0-	-471 B	-0-	230 1	5654 2	N	-0-
04	6150 X	5380	-0-	-770 B	-0-	214 1	5166 2	N	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876									
11	1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521 2		N	-0-
12	1705 N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560 2		N	-0-
01	1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	62 1	1525 2	N	-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	55 1	1342 2	N	-0-
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	60 1	1466 2	N	-0-
04	1530 N	1509	-0-	-21 B	-0-	60 1	1449 2	N	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854									
11	2490 N	2354	-0-	-136 B	-0-	2354 2		N	-0-
12	2573 N	2396	-0-	-177 B	-0-	2396 2		N	-0-
01	2356 N	2346	-0-	-10 B	-0-	92 1	2254 2	N	-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	86 1	2131 2	N	-0-
03	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	96 1	2348 2	N	-0-
04	2280 N	2177	-0-	-103 B	-0-	86 1	2091 2	N	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549									
11	7020 X	6826	-0-	-194 B	-0-	6826 2		N	-0-
12	7254 X	7056	-0-	-198 B	-0-	7056 2		N	-0-
01	7254 X	7123	-0-	-131 B	-0-	278 1	6845 2	N	-0-
02	6692 X	6528	-0-	-164 B	-0-	254 1	6274 2	N	-0-
03	7091 X	7091	-0-	-0- B	-0-	278 1	6813 2	N	-0-
04	6900 X	6357	-0-	-543 B	-0-	252 1	6105 2	N	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565									
11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	35 1	867 2	N	-0-
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	29 1	727 2	N	-0-
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	33 1	826 2	N	-0-
*04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	38 1	904 2	N	-0-
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852									
11	630 N	581	-0-	-49 B	-0-	581 2		N	-0-
12	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392 2		N	-0-
01	651 N	438	-0-	-213 B	-0-	17 1	421 2	N	-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	19 1	451 2	N	-0-
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	18 1	412 2	N	-0-
04	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	15 1	369 2	N	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555									
11	2790 X	2561	-0-	-229 B	-0-	2561 2		N	-0-
12	2883 X	2742	-0-	-141 B	-0-	2742 2		N	-0-
01	2790 X	2774	-0-	-16 B	-0-	109 1	2665 2	N	-0-
02	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	96 1	2376 2	N	-0-
03	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	108 1	2638 2	N	-0-
*04	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	103 1	2490 2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	1959	-0-	-801 B	-0-	1959 2			N	-0-			-0-
12	2852 X	2574	-0-	-278 B	-0-	2574 2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2086	-0-	-766 B	-0-	81 1	2005 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2211	-0-	-365 B	-0-	86 1	2125 2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2402	-0-	-171 B	-0-	94 1	2308 2		N	-0-			-0-
*04	2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	103 1	2485 2		N	-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	1740 N	1564	-0-	-176 B	-0-	1564 2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1515	-0-	-283 B	-0-	1515 2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1563	-0-	-80 B	-0-	60 1	1503 2		N	-0-			-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	82 1	2040 2		N	-0-			-0-
03	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	97 1	2374 2		N	-0-			-0-
*04	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	94 1	2287 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	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	1 1	29 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2			N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845													
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2			N	-0-			-0-
12	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 2			N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	14 1	334 2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	9 1	228 2		N	-0-			-0-
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	10 1	245 2		N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	14 1	329 2		N	-0-			-0-
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918													
11	3810 X	3364	-0-	-446 B	-0-	3364 2			N	-0-			-0-
12	3875 X	3369	-0-	-506 B	-0-	3369 2			N	-0-			-0-
01	3813 X	3047	-0-	-766 B	-0-	118 1	2929 2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2531	-0-	-801 B	-0-	99 1	2432 2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3332	-0-	-233 B	-0-	130 1	3202 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3013	-0-	-347 B	-0-	119 1	2894 2		N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952													
11	6060 X	5639	-0-	-421 B	-0-	5639 2			N	-0-			-0-
12	6200 X	5853	-0-	-347 B	-0-	5853 2			N	-0-			-0-
01	6138 X	6024	-0-	-114 B	-0-	235 1	5789 2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5453	-0-	-63 B	-0-	212 1	5241 2		N	-0-			-0-
03	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	230 1	5669 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5760	-0-	-60 B	-0-	228 1	5532 2		N	-0-			-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788													
11	2040 N	1598	-0-	-442 B	-0-	1598 2			N	-0-			-0-
12	2108 N	1981	-0-	-127 B	-0-	1981 2			N	-0-			-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	85 1	2119 2		N	-0-			-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	85 1	2101 2		N	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	89 1	2172 2		N	-0-			-0-
*04	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	88 1	2118 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	1870	-0-	-710 B	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
12	2666 X	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
01	2666 X	1112	-0-	-1554 B	-0-	44	1	1068	2	N	-0-	-0-
02	2296 X	75	-0-	-2221 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	94	1	2317	2	N	-0-	-0-
*04	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	106	1	2562	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818												
11	6432 X	6432	-0-	-0- B	-0-	6432	2		N	-0-		-0-
12	7068 X	6195	-0-	-873 B	-0-	6195	2		N	-0-		-0-
01	7068 X	6394	-0-	-674 B	-0-	249	1	6145	2	N	-0-	-0-
02	6664 X	5504	-0-	-1160 B	-0-	214	1	5290	2	N	-0-	-0-
03	7037 X	5594	-0-	-1443 B	-0-	219	1	5375	2	N	-0-	-0-
04	6420 X	5891	-0-	-529 B	-0-	234	1	5657	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967												
11	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	2		N	-0-		-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2		N	-0-		-0-
01	5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	200	1	4926	2	N	-0-	-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	179	1	4412	2	N	-0-	-0-
03	5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	220	1	5389	2	N	-0-	-0-
*04	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	215	1	5195	2	N	-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	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	2		N	-0-		-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	2		N	-0-		-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	113	1	2805	2	N	-0-	-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	101	1	2513	2	N	-0-	-0-
03	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	115	1	2812	2	N	-0-	-0-
04	2820 N	2749	-0-	-71 B	-0-	109	1	2640	2	N	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900												
11	3801 X	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	2		N	-0-		-0-
12	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	2		N	-0-		-0-
01	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	112	1	2760	2	N	-0-	-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	167	1	4118	2	N	-0-	-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	149	1	3638	2	N	-0-	-0-
*04	3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	126	1	3025	2	N	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870												
11	2880 X	2478	-0-	-402 B	-0-	2478	2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2462	-0-	-359 B	-0-	2462	2		N	-0-		-0-
01	2821 X	2062	-0-	-759 B	-0-	80	1	1982	2	N	-0-	-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	81	1	2007	2	N	-0-	-0-
03	2449 N	2131	-0-	-318 B	-0-	84	1	2047	2	N	-0-	-0-
*04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760												
11	3570 X	3247	-0-	-323 B	-0-	3247	2		N	-0-		-0-
12	2604 X	2492	-0-	-112 B	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
01	5177 X	3467	-0-	-1710 B	-0-	136	1	3331	2	N	-0-	-0-
02	5824 X	2356	-0-	-3468 B	-0-	92	1	2264	2	N	-0-	-0-
03	6448 X	5586	-0-	-862 B	-0-	218	1	5368	2	N	-0-	-0-
*04	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	148	1	3569	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2658	-0-	-372 B	-0-	2658	2		N	-0-		-0-
12	3069 X	2711	-0-	-358 B	-0-	2711	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2724	-0-	-221 B	-0-	106	1	2618	2	N	-0-	-0-
02	2492 X	2470	-0-	-22 B	-0-	96	1	2374	2	N	-0-	-0-
03	2697 N	2654	-0-	-43 B	-0-	104	1	2550	2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2626	-0-	-14 B	-0-	104	1	2522	2	N	-0-	-0-
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676												
11	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2		N	-0-		-0-
12	2365 X	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	107	1	2637	2	N	-0-	-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0- B	-0-	101	1	2499	2	N	-0-	-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	105	1	2565	2	N	-0-	-0-
*04	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	107	1	2571	2	N	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
11	1770 X	1254	-0-	-516 B	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
12	1829 X	1203	-0-	-626 B	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1191	-0-	-638 B	-0-	47	1	1144	2	N	-0-	-0-
02	1652 X	1185	-0-	-467 B	-0-	46	1	1139	2	N	-0-	-0-
03	1674 X	1214	-0-	-460 B	-0-	47	1	1167	2	N	-0-	-0-
04	1260 X	1023	-0-	-237 B	-0-	41	1	982	2	N	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
11	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2		N	-0-		-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2		N	-0-		-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	93	1	2298	2	N	-0-	-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	87	1	2151	2	N	-0-	-0-
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	86	1	2128	2	N	-0-	-0-
*04	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	93	1	2251	2	N	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
11	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2		N	-0-		-0-
12	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2		N	-0-		-0-
01	3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	139	1	3434	2	N	-0-	-0-
02	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	123	1	3034	2	N	-0-	-0-
03	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	135	1	3312	2	N	-0-	-0-
*04	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
11	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2		N	-0-		-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2		N	-0-		-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	109	1	2685	2	N	-0-	-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	100	1	2472	2	N	-0-	-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0- B	-0-	106	1	2623	2	N	-0-	-0-
*04	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	99	1	2406	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958												
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2		N	-0-		-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	2		N	-0-		-0-
01	3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	155	1	3805	2	N	-0-	-0-
02	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	145	1	3593	2	N	-0-	-0-
03	4143 X	4143	-0-	-0- B	-0-	162	1	3981	2	N	-0-	-0-
*04	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	159	1	3861	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858												
11	5370 X	5028	-0-	-342 B	-0-	5028	2		N	-0-		-0-
12	5425 X	4337	-0-	-1088 B	-0-	4337	2		N	-0-		-0-
01	5363 X	4947	-0-	-416 B	-0-	193	1	4754	2	N	-0-	-0-
02	4816 X	4271	-0-	-545 B	-0-	166	1	4105	2	N	-0-	-0-
03	5208 X	5070	-0-	-138 B	-0-	199	1	4871	2	N	-0-	-0-
04	5040 X	4377	-0-	-663 B	-0-	174	1	4203	2	N	-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	4980 X	4602	-0-	-378 B	-0-	4602	2		N	-0-		-0-
12	5115 X	4405	-0-	-710 B	-0-	4405	2		N	-0-		-0-
01	5084 X	5029	-0-	-55 B	-0-	196	1	4833	2	N	-0-	-0-
02	4536 X	4343	-0-	-193 B	-0-	169	1	4174	2	N	-0-	-0-
03	4805 X	4703	-0-	-102 B	-0-	184	1	4519	2	N	-0-	-0-
04	4860 X	4471	-0-	-389 B	-0-	178	1	4293	2	N	-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	1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	1631	2		N	-0-		-0-
01	1705 N	1645	-0-	-60 B	-0-	64	1	1581	2	N	-0-	-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	N	-0-	-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	65	1	1581	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1383	-0-	-207 B	-0-	55	1	1328	2	N	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622												
11	2790 X	2319	-0-	-471 B	-0-	2319	2		N	-0-		-0-
12	2728 X	2357	-0-	-371 B	-0-	2357	2		N	-0-		-0-
01	2666 X	2340	-0-	-326 B	-0-	92	1	2248	2	N	-0-	-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-	-0-
03	2356 N	2303	-0-	-53 B	-0-	90	1	2213	2	N	-0-	-0-
04	2250 N	1997	-0-	-253 B	-0-	79	1	1918	2	N	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
11	2400 N	2135	-0-	-265 B	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
12	2387 N	2161	-0-	-226 B	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
01	2201 N	2167	-0-	-34 B	-0-	84	1	2083	2	N	-0-	-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	67	1	1659	2	N	-0-	-0-
03	2170 N	2124	-0-	-46 B	-0-	83	1	2041	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	2087	-0-	-13 B	-0-	84	1	2003	2	N	-0-	-0-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166												
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	71	1	1071	2	N	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	84	1	548	2	N	-0-	-0-
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	55	1	825	2	N	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	82	1	784	2	N	-0-	-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	86	1	505	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2		N	-0-		-0-
12	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2		N	-0-		-0-
01	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	116	1	2831	2	N	-0-	-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	101	1	2491	2	N	-0-	-0-
03	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	110	1	2708	2	N	-0-	-0-
04	2370 X	2130	-0-	-240 B	-0-	85	1	2045	2	N	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738												
11	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1	232	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-	-0-
04	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-		-0-
12	744 N	440	-0-	-304 B	-0-	440	2		N	-0-		-0-
01	868 N	450	-0-	-418 B	-0-	18	1	432	2	N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	14	1	355	2	N	-0-	-0-
03	434 N	131	-0-	-303 B	-0-	5	1	126	2	N	-0-	-0-
04	450 N	89	-0-	-361 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
11	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	2		N	-0-		-0-
12	3255 X	3051	-0-	-204 B	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	132	1	3250	2	N	-0-	-0-
02	4004 X	2749	-0-	-1255 B	-0-	107	1	2642	2	N	-0-	-0-
03	3627 X	3124	-0-	-503 B	-0-	123	1	3001	2	N	-0-	-0-
04	3420 X	3312	-0-	-108 B	-0-	132	1	3180	2	N	-0-	-0-
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
11	1260 N	912	-0-	-348 B	-0-	912	2		N	-0-		-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	106	1	1364	2	N	-0-	-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	134	1	1683	2	N	-0-	-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	137	1	1628	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	112	1	1277	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
11	5400 X	4717	-0-	-683 B	-0-	4717	2		N	-0-		-0-
12	5270 X	4728	-0-	-542 B	-0-	4728	2		N	-0-		-0-
01	4991 X	4983	-0-	-8 B	-0-	195	1	4788	2	N	-0-	-0-
02	4144 X	4004	-0-	-140 B	-0-	156	1	3848	2	N	-0-	-0-
03	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	185	1	4541	2	N	-0-	-0-
*04	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	186	1	4496	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
11	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	7468	2		N	-0-		-0-
12	7843 X	7471	-0-	-372 B	-0-	7471	2		N	-0-		-0-
01	7843 X	7314	-0-	-529 B	-0-	286	1	7028	2	N	-0-	-0-
02	6188 X	5924	-0-	-264 B	-0-	231	1	5693	2	N	-0-	-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	274	1	6728	2	N	-0-	-0-
04	6630 X	6521	-0-	-109 B	-0-	259	1	6262	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	3570 X	1271	-0-	-2299 B	-0-	1271	2		N	-0-		-0-
12	3689 X	852	-0-	-2837 B	-0-	852	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	678	-0-	-1926 B	-0-	26	1	652	2	N	-0-	-0-
02	1820 X	1332	-0-	-488 B	-0-	51	1	1281	2	N	-0-	-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	138	1	3390	2	N	-0-	-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	91	1	2202	2	N	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687												
11	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	2	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	-0-	-0-
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-	-0-
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760												
11	4410 X	4172	-0-	-238 B	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
12	4557 X	4445	-0-	-112 B	-0-	4445	2		N	-0-		-0-
01	4557 X	4208	-0-	-349 B	-0-	165	1	4043	2	N	-0-	-0-
02	4284 X	3759	-0-	-525 B	-0-	146	1	3613	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	4107	-0-	-419 B	-0-	162	1	3945	2	N	-0-	-0-
04	4290 X	3659	-0-	-631 B	-0-	145	1	3514	2	N	-0-	-0-
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968												
11	1530 N	725	-0-	-805 B	-0-	725	2		N	-0-		-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2		N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	N	-0-	-0-
02	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	63	1	795	2	N	-0-	-0-
03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	815	2	N	-0-	-0-
*04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	62	1	711	2	N	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
11	12120 X	7553	-0-	-4567 B	-0-	7553	2		N	-0-		-0-
12	12059 X	8724	-0-	-3335 B	-0-	8724	2		N	-0-		-0-
01	12023 X	12023	-0-	-0- B	-0-	470	1	11553	2	N	-0-	-0-
02	10118 X	10118	-0-	-0- B	-0-	394	1	9724	2	N	-0-	-0-
03	10819 X	9330	-0-	-1489 B	-0-	366	1	8964	2	N	-0-	-0-
04	11640 X	9290	-0-	-2350 B	-0-	370	1	8920	2	N	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2		N	-0-		-0-
12	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	14	1	337	2	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	2	N	-0-	-0-
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	11	1	270	2	N	-0-	-0-
04	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	11	1	255	2	N	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
11	5190 X	4676	-0-	-514 B	-0-	4676	2		N	-0-		-0-
12	5301 X	4595	-0-	-706 B	-0-	4595	2		N	-0-		-0-
01	5208 X	4626	-0-	-582 B	-0-	181	1	4445	2	N	-0-	-0-
02	4648 X	4139	-0-	-509 B	-0-	160	1	3979	2	N	-0-	-0-
03	4836 X	4522	-0-	-314 B	-0-	177	1	4345	2	N	-0-	-0-
04	4680 X	4382	-0-	-298 B	-0-	174	1	4208	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880 X	7943	-0-	-937 B	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
12	9176 X	7378	-0-	-1798 B	-0-	7378	2			N	-0-			-0-
01	9176 X	8862	-0-	-314 B	-0-	346	1	8516	2	N	-0-			-0-
02	7554 X	7554	-0-	-0- B	-0-	294	1	7260	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	6340	-0-	-1875 B	-0-	248	1	6092	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	7305	-0-	-1275 B	-0-	290	1	7015	2	N	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690														
11	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
12	5177 X	4909	-0-	-268 B	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	5058	-0-	-119 B	-0-	197	1	4861	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	4517	-0-	-159 B	-0-	176	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	2819	-0-	-2141 B	-0-	110	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	4081	-0-	-809 B	-0-	163	1	3918	2	N	-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	22260 X	20683	-0-	-1577 B	-0-	20683	2			N	-0-			-0-
12	23467 X	20902	-0-	-2565 B	-0-	20902	2			N	-0-			-0-
01	23467 X	21278	-0-	-2189 B	-0-	831	1	20447	2	N	-0-			-0-
02	21196 X	19000	-0-	-2196 B	-0-	740	1	18260	2	N	-0-			-0-
03	22103 X	20759	-0-	-1344 B	-0-	814	1	19945	2	N	-0-			-0-
04	20670 X	19787	-0-	-883 B	-0-	786	1	19001	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	22380 X	21099	-0-	-1281 B	-0-	21099	2			N	-0-			-0-
12	23126 X	21458	-0-	-1668 B	-0-	21458	2			N	-0-			-0-
01	23002 X	22217	-0-	-785 B	-0-	867	1	21350	2	N	-0-			-0-
02	20776 X	19682	-0-	-1094 B	-0-	766	1	18916	2	N	-0-			-0-
03	21979 X	18528	-0-	-3451 B	-0-	725	1	17803	2	N	-0-			-0-
*04	22689 X	22689	-0-	-0- B	-0-	902	1	21787	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466														
11	6060 X	4877	-0-	-1183 B	-0-	4877	2			N	-0-			84
12	6262 X	4010	-0-	-2252 B	-0-	4010	2			N	-0-			84
01	6107 X	4073	-0-	-2034 B	-0-	159	1	3914	2	N	-0-			84
02	5208 X	4855	-0-	-353 B	-0-	188	1	4667	2	N	-0-			84
03	5177 X	5034	-0-	-143 B	-0-	197	1	4837	2	N	-0-			84
*04	5017 X	5017	-0-	-0- B	-0-	199	1	4818	2	N	-0-			84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544														
11	2730 X	2315	-0-	-415 B	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
12	2635 N	2356	-0-	-279 B	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2297	-0-	-152 B	-0-	90	1	2207	2	N	-0-			-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	80	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2206	-0-	-150 B	-0-	86	1	2120	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2205	-0-	-15 B	-0-	88	1	2117	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227														
11	11550 X	8081	-0-	-3469 B	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
12	11408 X	9147	-0-	-2261 B	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
01	11408 X	9498	-0-	-1910 B	-0-	371	1	9127	2	N	-0-			-0-
02	10080 X	8217	-0-	-1863 B	-0-	319	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	11741 X	11741	-0-	-0- B	-0-	461	1	11280	2	N	-0-			-0-
*04	10223 X	10223	-0-	-0- B	-0-	406	1	9817	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	1007 N	1007 -0-	-0- B -0-	-0-	1007 2			N	-0-			-0-
12	929 N	929 -0-	-0- B -0-	-0-	929 2			N	-0-			-0-
01	974 N	974 -0-	-0- B -0-	-0-	38 1	936 2		N	-0-			-0-
02	829 N	829 -0-	-0- B -0-	-0-	32 1	797 2		N	-0-			-0-
03	863 N	863 -0-	-0- B -0-	-0-	34 1	829 2		N	-0-			-0-
*04	919 N	919 -0-	-0- B -0-	-0-	37 1	882 2		N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323												
11	15000 X	12928 -0-	-2072 B -0-	-0-	12928 2			N	-0-			-0-
12	14849 X	11883 -0-	-2966 B -0-	-0-	11883 2			N	-0-			-0-
01	14849 X	14334 -0-	-515 B -0-	-0-	560 1	13774 2		N	-0-			-0-
02	13076 X	12035 -0-	-1041 B -0-	-0-	469 1	11566 2		N	-0-			-0-
03	13423 X	12412 -0-	-1011 B -0-	-0-	487 1	11925 2		N	-0-			-0-
04	13860 X	13379 -0-	-481 B -0-	-0-	532 1	12847 2		N	-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	16620 X	-0- -0-	-16620 B -0-	-0-				N	-0-			-0-
12	15965 X	12645 -0-	-3320 B -0-	-0-	12645 2			N	-0-			-0-
01	18097 X	18097 -0-	-0- B -0-	-0-	707 1	17390 2		N	-0-			-0-
02	14436 X	14436 -0-	-0- B -0-	-0-	562 1	13874 2		N	-0-			-0-
03	14687 X	14687 -0-	-0- B -0-	-0-	576 1	14111 2		N	-0-			-0-
*04	13336 X	13336 -0-	-0- B -0-	-0-	531 1	12805 2		N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
11	23220 X	8351 -0-	-14869 B -0-	-0-	8351 2			N	-0-			-0-
12	23002 X	6592 -0-	-16410 B -0-	-0-	6592 2			N	-0-			-0-
01	22103 X	6568 -0-	-15535 B -0-	-0-	256 1	6312 2		N	-0-			-0-
02	7084 X	5872 -0-	-1212 B -0-	-0-	228 1	5644 2		N	-0-			-0-
03	7843 X	6614 -0-	-1229 B -0-	-0-	259 1	6355 2		N	-0-			-0-
04	7590 X	5955 -0-	-1635 B -0-	-0-	238 1	5717 2		N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
11	31890 X	26219 -0-	-5671 B -0-	-0-	26219 2			N	-0-			-0-
12	32674 X	28102 -0-	-4572 B -0-	-0-	28102 2			N	-0-			-0-
01	32426 X	29232 -0-	-3194 B -0-	-0-	1141 1	28091 2		N	-0-			-0-
02	23743 X	23743 -0-	-0- B -0-	-0-	925 1	22818 2		N	-0-			-0-
03	30067 X	30067 -0-	-0- B -0-	-0-	1178 1	28889 2		N	-0-			-0-
*04	28374 X	28374 -0-	-0- B -0-	-0-	1127 1	27247 2		N	-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	18990 X	14473 -0-	-4517 B -0-	-0-	14473 2			N	-0-			-0-
12	19623 X	11330 -0-	-8293 B -0-	-0-	11330 2			N	-0-			-0-
01	18972 X	14370 -0-	-4602 B -0-	-0-	562 1	13808 2		N	-0-			-0-
02	16324 X	10668 -0-	-5656 B -0-	-0-	416 1	10252 2		N	-0-			-0-
03	17205 X	12799 -0-	-4406 B -0-	-0-	501 1	12298 2		N	-0-			-0-
04	14460 X	12333 -0-	-2127 B -0-	-0-	489 1	11844 2		N	-0-			-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
11	43380 X	31487 -0-	-11893 B -0-	-0-	31487 2			N	-0-			-0-
12	43896 X	36137 -0-	-7759 B -0-	-0-	36137 2			N	-0-			-0-
01	43121 X	42131 -0-	-990 B -0-	-0-	1645 1	40486 2		N	-0-			-0-
02	36820 X	34597 -0-	-2223 B -0-	-0-	1347 1	33250 2		N	-0-			-0-
03	39274 X	39274 -0-	-0- B -0-	-0-	1539 1	37735 2		N	-0-			-0-
04	40770 X	34323 -0-	-6447 B -0-	-0-	1364 1	32959 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	16980 X	15070	-0-	-1910 B	-0-	15070	2		N	-0-	-0-
12	17298 X	14927	-0-	-2371 B	-0-	14927	2		N	-0-	-0-
01	16833 X	15972	-0-	-861 B	-0-	624	1	15348	2	N	-0-
02	15204 X	14074	-0-	-1130 B	-0-	548	1	13526	2	N	-0-
03	15810 X	15202	-0-	-608 B	-0-	595	1	14607	2	N	-0-
04	15450 X	14486	-0-	-964 B	-0-	575	1	13911	2	N	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337											
11	25410 X	20907	-0-	-4503 B	-0-	20907	2		N	-0-	-0-
12	26257 X	23371	-0-	-2886 B	-0-	23371	2		N	-0-	-0-
01	26257 X	23833	-0-	-2424 B	-0-	930	1	22903	2	N	-0-
02	22288 X	21172	-0-	-1116 B	-0-	824	1	20348	2	N	-0-
03	24170 X	24170	-0-	-0- B	-0-	947	1	23223	2	N	-0-
04	23070 X	23030	-0-	-40 B	-0-	915	1	22115	2	N	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290											
11	32610 X	27439	-0-	-5171 B	-0-	27439	2		N	-0-	-0-
12	32767 X	27443	-0-	-5324 B	-0-	27443	2		N	-0-	-0-
01	31868 X	28302	-0-	-3566 B	-0-	1104	1	27198	2	N	-0-
02	26572 X	24729	-0-	-1843 B	-0-	963	1	23766	2	N	-0-
03	28365 X	27241	-0-	-1124 B	-0-	1068	1	26173	2	N	-0-
04	27450 X	27059	-0-	-391 B	-0-	1075	1	25984	2	N	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284											
11	28080 X	22562	-0-	-5518 B	-0-	22562	2		N	-0-	-0-
12	28210 X	23940	-0-	-4270 B	-0-	23940	2		N	-0-	-0-
01	28210 X	23867	-0-	-4343 B	-0-	932	1	22935	2	N	-0-
02	23240 X	21862	-0-	-1378 B	-0-	852	1	21010	2	N	-0-
03	25451 X	22109	-0-	-3342 B	-0-	867	1	21242	2	N	-0-
*04	23706 X	23706	-0-	-0- B	-0-	943	1	22763	2	N	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738											
11	30840 X	30670	-0-	-170 B	-0-	30670	2		N	-0-	-0-
12	31868 X	28792	-0-	-3076 B	-0-	28792	2		N	-0-	-0-
01	33821 X	33821	-0-	-0- B	-0-	1320	1	32501	2	N	-0-
02	30940 X	28947	-0-	-1993 B	-0-	1127	1	27820	2	N	-0-
03	31682 X	30033	-0-	-1649 B	-0-	1176	1	28857	2	N	-0-
04	32730 X	28148	-0-	-4582 B	-0-	1119	1	27029	2	N	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690											
11	27750 X	25871	-0-	-1879 B	-0-	25871	2		N	-0-	-0-
12	28334 X	25824	-0-	-2510 B	-0-	25824	2		N	-0-	-0-
01	27466 X	24179	-0-	-3287 B	-0-	944	1	23235	2	N	-0-
02	24192 X	21287	-0-	-2905 B	-0-	829	1	20458	2	N	-0-
03	26722 X	22970	-0-	-3752 B	-0-	900	1	22070	2	N	-0-
04	25860 X	22045	-0-	-3815 B	-0-	876	1	21169	2	N	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078											
11	15270 X	15270	-0-	-0- B	-0-	15270	2		N	-0-	-0-
12	16185 X	16185	-0-	-0- B	-0-	16185	2		N	-0-	-0-
01	16128 X	16128	-0-	-0- B	-0-	630	1	15498	2	N	-0-
02	16828 X	13245	-0-	-3583 B	-0-	515	1	12730	2	N	-0-
03	16554 X	15021	-0-	-1533 B	-0-	588	1	14433	2	N	-0-
04	15660 X	13925	-0-	-1735 B	-0-	554	1	13371	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	38460 X	33879	-0-	-4581 B	-0-	33879	2	N	-0-
12	38936 X	30843	-0-	-8093 B	-0-	30843	2	N	-0-
01	38347 X	34924	-0-	-3423 B	-0-	1363	1	N	-0-
02	33880 X	30681	-0-	-3199 B	-0-	1195	1	N	-0-
03	35216 X	33153	-0-	-2063 B	-0-	1298	1	N	-0-
04	33870 X	31053	-0-	-2817 B	-0-	1234	1	N	-0-
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940									
11	34530 X	29203	-0-	-5327 B	-0-	180	1	N	125
12	35681 X	29174	-0-	-6507 B	-0-	185	1	N	125
01	34286 X	30739	-0-	-3547 B	-0-	2383	1	N	125
02	30268 X	27497	-0-	-2771 B	-0-	2186	1	N	125
03	30969 X	29173	-0-	-1796 B	-0-	2439	1	N	127
						2	9		
04	29760 X	22474	-0-	-7286 B	-0-	1939	1	N	127
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239									
11	71520 X	49701	-0-	-21819 B	-0-	180	1	N	-0-
12	73904 X	49019	-0-	-24885 B	-0-	186	1	N	-0-
01	69006 X	56289	-0-	-12717 B	-0-	2306	1	N	-0-
02	54964 X	53265	-0-	-1699 B	-0-	2108	1	N	-0-
03	57195 X	54974	-0-	-2221 B	-0-	2211	1	N	-0-
04	54480 X	50936	-0-	-3544 B	-0-	2047	1	N	-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100									
11	34530 X	16614	-0-	-17916 B	-0-	16614	2	N	-0-
12	46762 X	46762	-0-	-0- B	-0-	46762	2	N	-0-
01	35681 X	35175	-0-	-506 B	-0-	1372	1	N	-0-
02	31976 X	30057	-0-	-1919 B	-0-	1169	1	N	-0-
03	35402 X	32167	-0-	-3235 B	-0-	1260	1	N	-0-
04	34260 X	29823	-0-	-4437 B	-0-	1185	1	N	-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020									
11	43920 X	35208	-0-	-8712 B	-0-	35208	2	N	-0-
12	45384 X	35351	-0-	-10033 B	-0-	35351	2	N	-0-
01	45105 X	42493	-0-	-2612 B	-0-	1659	1	N	-0-
02	38109 X	38109	-0-	-0- B	-0-	1484	1	N	-0-
03	38282 X	38282	-0-	-0- B	-0-	1500	1	N	-0-
04	39150 X	34458	-0-	-4692 B	-0-	1369	1	N	-0-
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990									
11	25710 X	22255	-0-	-3455 B	-0-	22255	2	N	-0-
12	26567 X	21145	-0-	-5422 B	-0-	21145	2	N	-0-
01	24831 X	21396	-0-	-3435 B	-0-	835	1	N	-0-
02	22428 X	20917	-0-	-1511 B	-0-	814	1	N	-0-
03	23002 X	19812	-0-	-3190 B	-0-	776	1	N	-0-
04	22260 X	21021	-0-	-1239 B	-0-	836	1	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	21210 X	17830	-0-	-3380 B	-0-	17830	2		N	-0-		-0-
12	21297 X	17965	-0-	-3332 B	-0-	17965	2		N	-0-		-0-
01	20801 X	18132	-0-	-2669 B	-0-	708	1	17424	2	N	-0-	-0-
02	17696 X	16059	-0-	-1637 B	-0-	625	1	15434	2	N	-0-	-0-
03	18879 X	17303	-0-	-1576 B	-0-	678	1	16625	2	N	-0-	-0-
04	17820 X	13521	-0-	-4299 B	-0-	537	1	12984	2	N	-0-	-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150												
11	15300 X	13404	-0-	-1896 B	-0-	13404	2		N	-0-		-0-
12	15810 X	13731	-0-	-2079 B	-0-	13731	2		N	-0-		-0-
01	15004 X	14327	-0-	-677 B	-0-	558	1	13769	2	N	-0-	-0-
02	13552 X	10873	-0-	-2679 B	-0-	424	1	10449	2	N	-0-	-0-
03	14384 X	14199	-0-	-185 B	-0-	556	1	13643	2	N	-0-	-0-
04	13860 X	13055	-0-	-805 B	-0-	519	1	12536	2	N	-0-	-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340												
11	31290 X	26592	-0-	-4698 B	-0-	102	1	26490	2	N	-0-	-0-
12	31093 X	26031	-0-	-5062 B	-0-	6	1	26025	2	N	-0-	-0-
01	31093 X	26621	-0-	-4472 B	-0-	1062	1	25559	2	N	-0-	-0-
02	28084 X	21939	-0-	-6145 B	-0-	889	1	21050	2	N	-0-	-0-
03	27466 X	26487	-0-	-979 B	-0-	1095	1	25392	2	N	-0-	-0-
04	26580 X	23801	-0-	-2779 B	-0-	974	1	22827	2	N	-0-	-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376												
11	20550 X	18719	-0-	-1831 B	-0-	18719	2		N	-0-		-0-
12	21235 X	18669	-0-	-2566 B	-0-	18669	2		N	-0-		-0-
01	21235 X	18847	-0-	-2388 B	-0-	736	1	18111	2	N	-0-	-0-
02	20188 X	16521	-0-	-3667 B	-0-	643	1	15878	2	N	-0-	-0-
03	20150 X	17689	-0-	-2461 B	-0-	692	1	16997	2	N	-0-	-0-
04	18720 X	16649	-0-	-2071 B	-0-	661	1	15988	2	N	-0-	-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217												
11	6498 X	6498	-0-	-0- B	-0-	6271	2	227	9	N	206	137
12	4929 X	397	-0-	-4532 B	-0-	386	2	11	9	N	10	147
01	4929 X	49	-0-	-4880 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-	147
02	6412 X	1171	-0-	-5241 B	-0-	45	1	1111	2	N	14	161
						15	9					
03	6975 X	6146	-0-	-829 B	-0-	238	1	5835	2	N	66	32
						73	9					
*04	9732 X	9732	-0-	-0- B	-0-	381	1	9195	2	N	142	174
						156	9					
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
11	13080 X	9104	-0-	-3976 B	-0-	9104	2		N	-0-		-0-
12	13516 X	8932	-0-	-4584 B	-0-	8932	2		N	-0-		-0-
01	13516 X	8853	-0-	-4663 B	-0-	346	1	8507	2	N	-0-	-0-
02	9408 X	7799	-0-	-1609 B	-0-	304	1	7495	2	N	-0-	-0-
03	10044 X	8302	-0-	-1742 B	-0-	325	1	7977	2	N	-0-	-0-
04	9090 X	7716	-0-	-1374 B	-0-	307	1	7409	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	359220 X	58787	-0-	-300433 B	-0-	176	1	58611	2	N	-0-	-0-
12	95418 X	56286	-0-	-39132 B	-0-	186	1	56100	2	N	-0-	-0-
01	71238 X	53842	-0-	-17396 B	-0-	2241	1	51601	2	N	-0-	-0-
02	62944 X	47312	-0-	-15632 B	-0-	1883	1	45429	2	N	-0-	-0-
03	60946 X	50542	-0-	-10404 B	-0-	2038	1	48504	2	N	-0-	-0-
04	58800 X	48613	-0-	-10187 B	-0-	1966	1	46647	2	N	-0-	-0-
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531												
11	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	62	1	2564	2	N	2	38
12	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	50	1	2203	2	N	4	42
01	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	66	1	2862	2	N	2	44
02	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	83	1	3264	2	N	-0-	44
03	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	73	1	3273	2	N	-0-	39
*04	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	73	1	2359	2	N	-0-	39
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960												
11	3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	88	1	3667	2	N	6	6
12	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	56	1	2461	2	N	26	32
01	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	96	1	4132	2	N	16	48
02	1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	45	1	1765	2	N	-0-	48
03	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	112	1	4990	2	N	2	30
04	330 X	203	-0-	-127 B	-0-	6	1	197	2	N	-0-	30
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272												
11	1470 N	1070	-0-	-400 B	-0-	63	1	1007	2	N	-0-	40
12	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	74	1	1251	2	N	2	42
01	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	73	1	1187	2	N	-0-	42
02	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	108	1	1531	2	N	7	49
03	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	131	1	2275	2	N	1	50
*04	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	123	1	2344	2	N	-0-	50
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929												
11	1800 X	672	-0-	-1128 B	-0-	58	1	614	2	N	-0-	-0-
12	1426 X	642	-0-	-784 B	-0-	55	1	587	2	N	-0-	-0-
01	1085 X	642	-0-	-443 B	-0-	58	1	584	2	N	-0-	-0-
02	980 X	591	-0-	-389 B	-0-	50	1	541	2	N	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	67	1	623	2	N	-0-	-0-
*04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	59	1	600	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
11	1110 N	733	-0-	-377 B	-0-	43	1	690	2	N	-0-			18
12	1147 N	722	-0-	-425 B	-0-	40	1	680	2	N	-0-			20
						2	9							
01	1023 N	771	-0-	-252 B	-0-	45	1	726	2	N	-0-			20
02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	-0-			39
						21	9							
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	N	-0-			39
*04	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	-0-			40
						1	9							
EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644														
11	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	262	1	2800	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2936	-0-	-71 B	-0-	250	1	2686	2	N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	287	1	2912	2	N	-0-			-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	266	1	2868	2	N	-0-			-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	327	1	3057	2	N	-0-			-0-
*04	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	290	1	2950	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720														
11	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	261	1	2793	2	N	-0-	33	7	-0-
12	1860 X	1622	-0-	-238 B	-0-	138	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	2157 X	2157	-0-	-0- B	-0-	193	1	1964	2	N	-0-			-0-
02	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	237	1	2553	2	N	-0-			-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	248	1	2315	2	N	-0-			-0-
*04	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	332	1	3371	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583														
11	2700 X	2010	-0-	-690 B	-0-	172	1	1838	2	N	-0-	62	7	12
12	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	265	1	2839	2	N	-0-			12
01	2542 X	2301	-0-	-241 B	-0-	206	1	2095	2	N	-0-			12
02	2296 X	1827	-0-	-469 B	-0-	155	1	1672	2	N	-0-			12
03	2790 X	1685	-0-	-1105 B	-0-	163	1	1522	2	N	-0-			12
*04	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	237	1	2410	2	N	-0-			12
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277														
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	78	1	1257	2	N	-0-	2	7	32
12	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	106	1	1777	2	N	-0-			33
						1	9							
01	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	96	1	1567	2	N	-0-			33
02	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	142	1	2022	2	N	-0-			33
03	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	125	1	2179	2	N	-0-			34
						1	9							
*04	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	90	1	1712	2	N	-0-			34
EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567														
11	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	234	1	2497	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2631	-0-	-252 B	-0-	224	1	2407	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	1799	-0-	-1084 B	-0-	161	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	982	-0-	-1622 B	-0-	83	1	899	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	495	-0-	-2326 B	-0-	48	1	447	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2558	-0-	-172 B	-0-	229	1	2329	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
PILLANS														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 243195														
WELL #: 2														
RRCID -> 192551														
COMPL. DATE 11/23/2002														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11674 - 11752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	1650	1	6786	2	N	-0-	49	7	56
12	8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	1470	1	6623	2	N	-0-			56
01	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	1226	1	5415	2	N	-0-			56
02	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	1007	1	6470	2	N	-0-			56
03	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	1236	1	6771	2	N	-0-			56
*04	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	900	1	6611	2	N	-0-			56
EMMONS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 192769														
COMPL. DATE 12/28/2002														
TOTAL DEPTH 12865														
PERF.12538 - 12654														
11	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	252	1	2694	2	N	-0-	20	7	-0-
12	2790 X	2709	-0-	-81 B	-0-	231	1	2478	2	N	-0-			-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	253	1	2570	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	228	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2555	-0-	-235 B	-0-	247	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2490	-0-	-210 B	-0-	223	1	2267	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 192770														
COMPL. DATE 12/17/2002														
TOTAL DEPTH 12430														
PERF.12184 - 12194														
11	1860 N	1373	-0-	-487 B	-2923	80	1	1293	2	N	-0-	2	7	45
12	2201 N	1538	-0-	-663 B	-2923	86	1	1450	2	N	-0-			47
						2	9							
01	1767 N	1316	-0-	-451 B	-2923	76	1	1240	2	N	-0-			47
02	1288 N	1569	-0-	281 B	-2642	103	1	1466	2	N	-0-			47
03	1550 N	1673	-0-	123 B	-2519	91	1	1582	2	N	-0-			47
04	1260 N	1700	-0-	440 B	-2079	85	1	1615	2	N	-0-			47
EMMONS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 193654														
COMPL. DATE 01/27/2003														
TOTAL DEPTH 12785														
PERF.12471 - 12596														
11	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	81	1	860	2	N	-0-	77	7	-0-
12	1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	87	1	934	2	N	-0-			-0-
01	992 N	435	-0-	-557 B	-0-	39	1	396	2	N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	96	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	130	1	1211	2	N	-0-			-0-
*04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	70	1	709	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 194448														
COMPL. DATE 03/04/2003														
TOTAL DEPTH 12825														
PERF.12605 - 12615														
11	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	181	1	1933	2	N	-0-	82	7	-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	177	1	1903	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2067	-0-	-134 B	-0-	185	1	1882	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1110	-0-	-850 B	-0-	94	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	941	-0-	-1136 B	-0-	91	1	850	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	672	-0-	-1338 B	-0-	60	1	612	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 196582														
COMPL. DATE 05/08/2003														
TOTAL DEPTH 12475														
PERF.12240 - 12254														
11	2160 X	1386	-0-	-774 B	-0-	81	1	1305	2	N	-0-	1	7	-0-
12	2232 X	1685	-0-	-547 B	-0-	94	1	1590	2	N	-0-			1
						1	9							
01	2170 X	1834	-0-	-336 B	-0-	106	1	1728	2	N	-0-			1
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	125	1	1780	2	N	-0-			1
03	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	93	1	1625	2	N	-0-			1
04	1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	84	1	1604	2	N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	242	1	2588	2	N	-0-	-0-
12	2601 X	2601	-0-	-0- B	-0-	222	1	2379	2	N	-0-	-0-
01	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	259	1	2631	2	N	-0-	-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	232	1	2500	2	N	-0-	-0-
03	2525 X	2525	-0-	-0- B	-0-	244	1	2281	2	N	-0-	-0-
*04	2484 X	2484	-0-	-0- B	-0-	222	1	2262	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654	
11	1110 N	1017	-0-	-93 B	-0-	87	1	930	2	N	-0-	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-	-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	114	1	1161	2	N	-0-	-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	123	1	1324	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1130	-0-	-513 B	-0-	109	1	1021	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1056	-0-	-174 B	-0-	95	1	961	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12548 - 12558	
11	630 N	593	-0-	-37 B	-0-	51	1	542	2	N	-0-	-0-
12	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	49	1	529	2	N	-0-	-0-
01	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	48	1	489	2	N	-0-	-0-
02	560 N	500	-0-	-60 B	-0-	43	1	457	2	N	-0-	-0-
03	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	46	1	426	2	N	-0-	-0-
04	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	41	1	422	2	N	-0-	-0-
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242	
11	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	48	1	802	2	N	-0-	-0-
						2	9					
01	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1410	2	N	-0-	2
02	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-	2
03	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	N	-0-	2
*04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	56	1	1055	2	N	-0-	2
EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572	
11	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	183	1	1960	2	N	-0-	-0-
12	2356 N	2118	-0-	-238 B	-0-	181	1	1937	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	2080	-0-	-152 B	-0-	186	1	1894	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1657	-0-	-331 B	-0-	141	1	1516	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1964	-0-	-144 B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1771	-0-	-239 B	-0-	159	1	1612	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686	
11	2460 X	1639	-0-	-821 B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-	10
12	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	256	1	2743	2	N	-0-	10
01	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	254	1	2581	2	N	-0-	10
02	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	254	1	2741	2	N	-0-	10
03	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	312	1	2918	2	N	-0-	10
04	2460 N	1838	-0-	-622 B	-0-	165	1	1673	2	N	-0-	10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	299	1	3193	2	N	-0-		5
12	3596 X	3359	-0-	-237 B	-0-	287	1	3072	2	N	-0-		5
01	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	325	1	3300	2	N	-0-		5
02	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	284	1	3055	2	N	-0-		5
03	3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	321	1	2998	2	N	15		20
						17	9						
*04	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	298	1	3029	2	N	-0-		20
EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598													
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	116	1	1242	2	N	-0-		5
12	1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	N	-0-		5
01	1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	124	1	1263	2	N	-0-		5
02	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	112	1	1210	2	N	-0-		5
03	1395 N	1270	-0-	-125 B	-0-	123	1	1147	2	N	-0-		5
*04	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	128	1	1297	2	N	-0-		5
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670													
11	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	145	1	1554	2	N	-0-		7
12	1829 N	1710	-0-	-119 B	-0-	144	1	1544	2	N	20		27
						22	9						
01	1798 N	1696	-0-	-102 B	-0-	152	1	1544	2	N	-0-		27
02	1596 N	1543	-0-	-53 B	-0-	131	1	1412	2	N	-0-		27
03	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	161	1	1503	2	N	-0-		27
04	1650 N	1589	-0-	-61 B	-0-	142	1	1447	2	N	-0-		27
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641													
11	2940 X	874	-0-	-2066 B	-13766	169	1	696	2	N	8		88
						9	9						
12	3100 X	1966	-0-	-1134 B	-13766	357	1	1609	2	N	-0-		88
01	4154 X	1215	-0-	-2939 B	-13766	224	1	991	2	N	-0-		88
02	3752 X	2090	-0-	-1662 B	-13766	282	1	1808	2	N	-0-		88
03	4154 X	1742	-0-	-2412 B	-13766	269	1	1473	2	N	-0-		88
04	1890 X	1312	-0-	-578 B	-13766	157	1	1155	2	N	-0-		88
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272													
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	46	1	738	2	N	-0-	1 7	3
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	48	1	809	2	N	2		5
						2	9						
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	48	1	783	2	N	-0-		5
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	N	-0-		5
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	53	1	917	2	N	-0-		5
*04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	N	2		7
						2	9						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC				//CONT.//		243195										
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	5817 X	5817	-0-	-0-	B	-0-	341	1	5476	2	N	-0-	2	7		30
12	5756 X	5756	-0-	-0-	B	-0-	322	1	5433	2	N	1				31
							1	9								
01	5131 X	5131	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4834	2	N	-0-				31
02	2688 X	2016	-0-	-672	B	-0-	132	1	1884	2	N	-0-				31
03	2976 X	2284	-0-	-692	B	-0-	124	1	2160	2	N	-0-				31
*04	3372 X	3372	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3204	2	N	-0-				31

PILLANS				WELL #:		6	RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596			
11	4140 X	1098	-0-	-3042	B	-0-	213	1	877	2	N	7				128
							8	9								
12	4278 X	3154	-0-	-1124	B	-0-	573	1	2581	2	N	-0-				128
01	4278 X	2665	-0-	-1613	B	-0-	492	1	2173	2	N	-0-				128
02	3780 X	3217	-0-	-563	B	-0-	433	1	2784	2	N	-0-				128
03	4030 X	3364	-0-	-666	B	-0-	517	1	2835	2	N	11				139
							12	9								
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	B	-0-	388	1	2852	2	N	-0-				139

PILLANS				WELL #:		8	RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671			
11	2070 N	1045	-0-	-1025	B	-0-	204	1	841	2	N	-0-	118	7		88
12	2542 N	375	-0-	-2167	B	-0-	68	1	307	2	N	-0-				88
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	B	-0-					N	-0-				88
02	980 N	196	-0-	-784	B	-0-	26	1	164	2	N	5				93
							6	9								
03	372 N	65	-0-	-307	B	-0-	10	1	55	2	N	-0-				93
*04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	6	1	41	2	N	-0-				93

PILLANS				WELL #:		5	RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646			
11	7740 X	5105	-0-	-2635	B	-0-	998	1	4107	2	N	-0-	65	7		80
12	7998 X	4534	-0-	-3464	B	-0-	823	1	3711	2	N	-0-				80
01	7998 X	3801	-0-	-4197	B	-0-	702	1	3099	2	N	-0-				80
02	7420 X	4349	-0-	-3071	B	-0-	586	1	3763	2	N	-0-				80
03	7719 X	4584	-0-	-3135	B	-0-	707	1	3877	2	N	-0-				80
04	5100 X	4556	-0-	-544	B	-0-	543	1	3991	2	N	20				100
							22	9								

PILLANS				WELL #:		7	RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11338 - 11642			
11	360 N	208	-0-	-152	B	-0-	39	1	161	2	N	7				113
							8	9								
12	372 N	175	-0-	-197	B	-0-	32	1	143	2	N	-0-				113
01	248 N	156	-0-	-92	B	-0-	29	1	127	2	N	-0-				113
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	27	1	172	2	N	-0-				113
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	29	1	158	2	N	-0-				113
*04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	22	1	158	2	N	-0-				113

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2070 X	1937	-0-	-133 B	-0-	113 1	1824 2	N	-0-	3 7			52
12	2139 X	1810	-0-	-329 B	-0-	101 1	1707 2	N	-0-				54
						2 9							
01	2139 X	1580	-0-	-559 B	-0-	91 1	1489 2	N	-0-				54
02	1932 X	1181	-0-	-751 B	-0-	78 1	1103 2	N	-0-				54
03	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	149 1	2590 2	N	-0-				54
*04	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	227 1	4312 2	N	-0-				54
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668													
11	3750 X	2521	-0-	-1229 B	-0-	491 1	2021 2	N	8				200
						9 9							
12	3875 X	2941	-0-	-934 B	-0-	534 1	2406 2	N	1				201
						1 9							
01	3875 X	2552	-0-	-1323 B	-0-	471 1	2081 2	N	-0-				201
02	3556 X	2279	-0-	-1277 B	-0-	307 1	1972 2	N	-0-				201
03	3937 X	2424	-0-	-1513 B	-0-	374 1	2050 2	N	-0-				201
04	2850 X	2015	-0-	-835 B	-0-	241 1	1774 2	N	-0-				201
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691													
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578													
11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-				-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-				-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 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-
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- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445													
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-				-0-
12	775 N	4	-0-	-771 B	-0-	4 1		N	-0-				-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 1		N	-0-				-0-
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 1		N	-0-				-0-
*03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-				-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC															
WEBB															
WELL #: 1															
RRCID -> 182741															
COMPL. DATE 04/28/2001															
TOTAL DEPTH 11813															
PERF.11290 - 11397															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-2361					N	-0-			160
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-			160
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-	147	1	13
02		0 N	79	-0-	79 B	-2282	79	1			N	-0-			13
03		0 N	32	-0-	32 B	-2250	32	2			N	-0-			13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2250					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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 3															
WELL #: 1															
RRCID -> 185193															
COMPL. DATE 07/02/2001															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11679 - 11991															
11		6 N	-0-	-0-	-6 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD-WHEELER UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 186093															
COMPL. DATE 10/25/2001															
TOTAL DEPTH 11871															
PERF.11502 - 11655															
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 12															
WELL #: 1															
RRCID -> 186286															
COMPL. DATE 11/07/2001															
TOTAL DEPTH 11650															
PERF.11405 - 11415															
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	2158	-0-	2158 B	2158	2158	1			N	-0-			30
02	14B2	EXT	4091	-0-	4091 B	6249	4091	1			N	-0-			30
03	14B2	EXT	2167	-0-	2167 B	8416	2167	2			N	-0-			30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8416					N	NO RPT			30
HILL RANCH UNIT 5															
WELL #: 1															
RRCID -> 186431															
COMPL. DATE 10/04/2001															
TOTAL DEPTH 11503															
PERF.11136 - 11273															
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			179
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			179
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			179
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	1			N	-0-			179
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			179
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			179
HILL-KELLOGG UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 186617															
COMPL. DATE 11/15/2001															
TOTAL DEPTH 11785															
PERF.11480 - 11615															
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	112	-0-	112 B	112	112	1			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	112					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	112					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008													
ANDERSON-YOUNG UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12149 - 12184					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	360 N	-0-	-0-	-360 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	420 N	420	-0-	-0- B	-0-		420	1			N	-0-			-0-				
*03	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-		1461	2			N	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				

SANDERS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11710 - 11973					
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	84	-0-	84 B	84		84	1			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	1643	-0-	1643 B	1727		1643	2			N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1727						N	NO RPT			-0-				

HILL "H"				WELL #:		1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	195						N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	202	-0-	202 B	397		202	1			N	-0-			-0-				
01	416 X	19	-0-	-397 B	-0-		19	1			N	-0-			-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
*03	77 X	77	-0-	-0- B	-0-		77	2			N	-0-			-0-				
04	210 X	NO RPT	-0-	-210 B	-0-						N	NO RPT			-0-				

SANDERS UNIT 1				WELL #:		2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860 - 12101					
11	150 N	-0-	-0-	-150 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	123 N	123	-0-	-0- B	-0-		123	1			N	-0-			-0-				
*03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61	2			N	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44				
*03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-		406	2			N	-0-			44				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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	30 N	-0-	-0-	-30 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	621 N	621	-0-	-0- B	-0-		621	1			N	-0-			-0-				
*03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58	2			N	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				

WEBB				WELL #:		2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11503 - 11596					
11	210 N	-0-	-0-	-210 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	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271	1			N	-0-			-0-				
*03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-		555	2			N	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC																			
HOLLEMAN UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	9642 X	9642	-0-	-0- B	-0-		9642	1			N	-0-					16		
12	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-		6302	1			N	-0-					16		
01	14B2 EXT	2426	-0-	2426 B	2426		2426	1			N	-0-					16		
02	14B2 EXT	4108	-0-	4108 B	6534		4108	1			N	-0-					16		
03	14B2 EXT	4037	-0-	4037 B	10571		4037	2			N	-0-					16		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10571						N	NO RPT					16		
HILL RANCH UNIT 10										WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573	
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-						N	-0-					57		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57		
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-		752	1			N	-0-					57		
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-		631	1			N	-0-					57		
*03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293	2			N	-0-					57		
04	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-						N	NO RPT					57		
HILL RANCH UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-						N	-0-					7		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7		
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54	1			N	-0-					7		
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-		493	1			N	-0-					7		
*03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374	2			N	-0-					7		
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-						N	NO RPT					7		
SANDERS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042	
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-						N	-0-					14		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					14		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					14		
02	775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775	1			N	-0-					14		
*03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-		318	2			N	-0-					14		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	2250 N	-0-	-0-	-2250 B	-0-						N	-0-					72		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72		
01	3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-		3024	1			N	-0-					72		
02	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-		4010	1		22	9	N	20				92		
*03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-		1820	2		31	9	N	28				92		
04	2940 N	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-						N	NO RPT					92		
HOLLEMAN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990	
11	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-		2885	1			N	-0-					6		
12	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-		2332	1			N	-0-					6		
01	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-		1873	1			N	-0-					6		
02	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-		1752	1			N	-0-					6		
03	2325 N	1980	-0-	-345 B	-0-		1980	2			N	-0-					6		
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-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	30 N	-0-	-0-	-30 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	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198	1			N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008										
HOLLEMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030	-	12184	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4484	1			N	-0-			-0-	
12	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	1			N	-0-			-0-	
01	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	1			N	-0-			-0-	
02	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	1			N	-0-			-0-	
*03	2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-			-0-	
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
W & L DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558	-	11831	
11	7260 X	2156	-0-	-5104 B	-0-	2145	2	11	9	N	10			100	
12	3565 X	2135	-0-	-1430 B	-0-	2124	2	11	9	N	10			110	
01	3131 X	2046	-0-	-1085 B	-0-	2029	1	17	9	N	15			125	
02	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1980	1	17	9	N	15			140	
*03	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2517	2	22	9	N	20			160	
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT			160	
MARATHON OIL COMPANY				525380											
MANAHAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290	-	12232	
11	3840 X	3286	-0-	-554 B	-0-	292	1	2994	2	N	-0-			33	
12	3627 X	3278	-0-	-349 B	-0-	326	1	2950	2	N	2			35	
						2	9								
01	3534 X	2300	-0-	-1234 B	-0-	237	1	2063	2	N	-0-			35	
02	3080 X	1721	-0-	-1359 B	-0-	159	1	1561	2	N	1			36	
						1	9								
03	3410 X	2385	-0-	-1025 B	-0-	230	1	2155	2	N	-0-			36	
04	3300 X	2213	-0-	-1087 B	-0-	217	1	1995	2	N	1			37	
						1	9								
HANCOCK "W"				WELL #:	1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243	-	12358	
11	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	244	1	2500	2	N	-0-			9	
12	2728 X	2445	-0-	-283 B	-0-	243	1	2202	2	N	-0-			9	
01	2728 X	2163	-0-	-565 B	-0-	223	1	1940	2	N	-0-			9	
02	2548 X	2135	-0-	-413 B	-0-	197	1	1938	2	N	-0-			9	
03	2821 X	2179	-0-	-642 B	-0-	210	1	1969	2	N	-0-			9	
04	2730 X	1517	-0-	-1213 B	-0-	149	1	1368	2	N	-0-			9	
HANCOCK "W"				WELL #:	2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240	-	12360	
11	2910 X	2391	-0-	-519 B	-0-	213	1	2178	2	N	-0-			31	
12	3007 X	2386	-0-	-621 B	-0-	238	1	2148	2	N	-0-			31	
01	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	417	1	3615	2	N	-0-			31	
02	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	231	1	2270	2	N	-0-			31	
03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	261	1	2445	2	N	-0-			31	
04	3150 X	2175	-0-	-975 B	-0-	213	1	1962	2	N	-0-			31	
MANAHAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015	-	12288	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.//		525380													
HANCOCK "W"				WELL #:		3		RRCID -> 189188				COMPL. DATE 02/20/2002				TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
11	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	227	1	2325	2	N	-0-			33					
12	2666 N	2593	-0-	-73 B	-0-	258	1	2335	2	N	-0-			33					
01	2666 N	2331	-0-	-335 B	-0-	241	1	2090	2	N	-0-			33					
02	2380 N	2229	-0-	-151 B	-0-	206	1	2023	2	N	-0-			33					
03	2604 N	2040	-0-	-564 B	-0-	196	1	1844	2	N	-0-			33					
04	2250 N	1539	-0-	-711 B	-0-	151	1	1388	2	N	-0-			33					
HANCOCK " W "				WELL #:		4		RRCID -> 193783				COMPL. DATE 01/30/2003				TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286			
11	2280 X	3454	-0-	1174 B	-1757	307	1	3147	2	N	-0-			48					
12	2356 X	3069	-0-	713 B	-1044	306	1	2763	2	N	-0-			48					
01	2356 X	3354	-0-	998 B	-46	346	1	3007	2	N	1			49					
						1	9												
02	3099 X	3145	-0-	46 B	-0-	290	1	2855	2	N	-0-			49					
03	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	325	1	3048	2	N	1			50					
						1	9												
*04	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	289	1	2660	2	N	-0-			50					
MANAHAN "B"				WELL #:		3		RRCID -> 195952				COMPL. DATE 02/19/2003				TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210			
11	7050 X	3023	-0-	-4027 B	-0-	269	1	2754	2	N	-0-			59					
12	6200 X	4610	-0-	-1590 B	-0-	459	1	4151	2	N	-0-			59					
01	5518 X	4044	-0-	-1474 B	-0-	418	1	3626	2	N	-0-			59					
02	4984 X	4797	-0-	-187 B	-0-	443	1	4354	2	N	-0-			59					
03	5518 X	5167	-0-	-351 B	-0-	498	1	4669	2	N	-0-			59					
04	4470 X	4466	-0-	-4 B	-0-	438	1	4028	2	N	-0-			59					
HANCOCK "W"				WELL #:		5		RRCID -> 195953				COMPL. DATE 03/23/2003				TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330			
*05	2294 X	2191	-0-	-103 B	-18838	194	1	1997	2	N	-0-			-0-					
*06	2220 X	2150	-0-	-70 B	-18838	182	1	1968	2	N	-0-			-0-					
*07	2170 X	2104	-0-	-66 B	-18838	177	1	1927	2	N	-0-			-0-					
*08	2201 X	1982	-0-	-219 B	-18838	177	1	1805	2	N	-0-			-0-					
*09	2160 X	1962	-0-	-198 B	-18838	188	1	1774	2	N	-0-			-0-					
*10	2232 X	2114	-0-	-118 B	-18838	192	1	1922	2	N	-0-			-0-					
*11	2160 X	1943	-0-	-217 B	-18838	172	1	1771	2	N	-0-			-0-					
*12	2108 X	2034	-0-	-74 B	-18838	202	1	1832	2	N	-0-			-0-					
*01	2108 X	1793	-0-	-315 B	-18838	185	1	1608	2	N	-0-			-0-					
*02	1820 N	1754	-0-	-66 B	-18838	162	1	1592	2	N	-0-			-0-					
*03	2046 N	1825	-0-	-221 B	-18838	176	1	1649	2	N	-0-			-0-					
04	1740 N	1537	-0-	-203 B	-18838	151	1	1386	2	N	-0-			-0-					
MANAHAN "B"				WELL #:		5		RRCID -> 197388				COMPL. DATE 04/18/2003				TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270			
11	9446 X	9446	-0-	-0- B	-0-	840	1	8606	2	N	-0-			42					
12	8277 X	5925	-0-	-2352 B	-0-	590	1	5335	2	N	-0-			42					
01	7967 X	5289	-0-	-2678 B	-0-	546	1	4743	2	N	-0-			42					
02	8820 X	8570	-0-	-250 B	-0-	791	1	7779	2	N	-0-			42					
03	9765 X	7599	-0-	-2166 B	-0-	732	1	6867	2	N	-0-			42					
04	9450 X	7000	-0-	-2450 B	-0-	687	1	6313	2	N	-0-			42					
MANAHAN "B"				WELL #:		4		RRCID -> 205606				COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340			
11	5490 X	5361	-0-	-129 B	-84417	477	1	4884	2	N	-0-			-0-					
12	5177 X	3991	-0-	-1186 B	-84417	397	1	3594	2	N	-0-			-0-					
01	5270 X	3528	-0-	-1742 B	-84417	364	1	3164	2	N	-0-			-0-					
02	5012 X	2940	-0-	-2072 B	-84417	272	1	2668	2	N	-0-			-0-					
03	5549 X	4095	-0-	-1454 B	-84417	395	1	3700	2	N	-0-			-0-					
04	5370 X	2538	-0-	-2832 B	-84417	249	1	2289	2	N	-0-			-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	2490 X	2132	-0-	-358 B	-36369	189	1	1943	2	N	-0-			-0-			
12	2573 X	2137	-0-	-436 B	-36369	213	1	1924	2	N	-0-			-0-			
01	2449 X	1947	-0-	-502 B	-36369	201	1	1746	2	N	-0-			-0-			
02	1988 N	1889	-0-	-99 B	-36369	174	1	1715	2	N	-0-			-0-			
03	2139 N	2106	-0-	-33 B	-36369	203	1	1903	2	N	-0-			-0-			
04	1890 N	1660	-0-	-230 B	-36369	163	1	1497	2	N	-0-			-0-			
MANAHAN "B" WELL #: 7											RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 - 12326
*05	3131 X	2674	-0-	-457 B	-44507	236	1	2438	2	N	-0-			-0-			
*06	3030 X	2123	-0-	-907 B	-44507	180	1	1943	2	N	-0-			-0-			
*07	3131 X	3016	-0-	-115 B	-44507	254	1	2762	2	N	-0-			-0-			
*08	2666 X	2293	-0-	-373 B	-44507	204	1	2089	2	N	-0-			-0-			
*09	2580 X	1913	-0-	-667 B	-44507	183	1	1730	2	N	-0-			-0-			
*10	3007 X	1505	-0-	-1502 B	-44507	137	1	1368	2	N	-0-			-0-			
*11	2910 X	1741	-0-	-1169 B	-44507	155	1	1586	2	N	-0-			-0-			
*12	3007 X	2586	-0-	-421 B	-44507	257	1	2329	2	N	-0-			-0-			
*01	2294 X	2092	-0-	-202 B	-44507	216	1	1876	2	N	-0-			-0-			
*02	1792 X	2098	-0-	306 B	-44201	194	1	1904	2	N	-0-			-0-			
*03	2573 X	2163	-0-	-410 B	-44201	208	1	1955	2	N	-0-			-0-			
04	2490 X	1726	-0-	-764 B	-44201	169	1	1557	2	N	-0-			-0-			
MANAHAN "B" WELL #: 9											RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224
11	1500 X	732	-0-	-768 B	-21324	65	1	667	2	N	-0-			-0-			
12	1550 X	761	-0-	-789 B	-21324	76	1	685	2	N	-0-			-0-			
01	527 X	643	-0-	116 B	-21208	66	1	577	2	N	-0-			-0-			
02	672 N	1089	-0-	417 B	-20791	101	1	988	2	N	-0-			-0-			
03	775 N	1363	-0-	588 B	-20203	131	1	1232	2	N	-0-			-0-			
04	630 N	1160	-0-	530 B	-19673	114	1	1046	2	N	-0-			-0-			
WHEELER, JOE WELL #: 1H											RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458
*05	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	2			N	-0-			165			
*06	3210 X	1526	-0-	-1684 B	-0-	1526	2			N	-0-			165			
*07	3317 X	3022	-0-	-295 B	-0-	3022	2			N	-0-			165			
*08	3317 X	2280	-0-	-1037 B	-0-	2280	2			N	-0-			165			
*09	3030 X	2402	-0-	-628 B	-0-	2402	2			N	-0-			165			
*10	3131 X	1849	-0-	-1282 B	-0-	1849	2			N	-0-			165			
*11	2940 X	2478	-0-	-462 B	-0-	2478	2			N	-0-			165			
*12	3038 X	2863	-0-	-175 B	-0-	2863	2			N	-0-			165			
*01	2480 X	2071	-0-	-409 B	-0-	2071	2			N	-0-			165			
*02	2324 X	2073	-0-	-251 B	-0-	2073	2			N	-0-			165			
*03	2852 X	1827	-0-	-1025 B	-0-	1827	2			N	-0-			165			
*04	2760 X	1441	-0-	-1319 B	-0-	1441	2			N	-0-			165			
O'RYAN OIL AND GAS 617042 STEWARD WELL #: 1											RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114
11	1440 X	1145	-0-	-295 B	-0-	1145	3			N	-0-			-0-			
12	1116 X	903	-0-	-213 B	-0-	903	3			N	-0-			-0-			
01	1271 X	937	-0-	-334 B	-0-	937	3			N	-0-			-0-			
02	1230 X	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-			
*03	860 X	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-			
*04	1140 X	959	-0-	-181 B	-0-	959	3			N	-0-			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
O'RYAN OIL AND GAS													
CARPENTER													

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC															
FOLK															
WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	36346 X	36346	-0-	-0- B	-0-	36346	2			N	-0-				-0-
12	34794 X	34794	-0-	-0- B	-0-	34791	2	3	9	N	3	3	1		-0-
01	31907 X	31907	-0-	-0- B	-0-	31907	2			N	-0-				-0-
02	33936 X	26557	-0-	-7379 B	-0-	251	1	26305	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	37572 X	31897	-0-	-5675 B	-0-	1377	1	30516	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
04	36360 X	24538	-0-	-11822 B	-0-	1144	1	23394	2	N	-0-				-0-
FOLK												WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363			
11	4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	479	1	3577	2	N	-0-				-0-
12	4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	779	1	4182	2	N	-0-				-0-
01	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	746	1	4324	2	N	-0-				-0-
02	4032 X	3563	-0-	-469 B	-0-	352	1	3211	2	N	-0-				-0-
03	4960 X	3609	-0-	-1351 B	-0-	156	1	3453	2	N	-0-				-0-
04	4920 X	2931	-0-	-1989 B	-0-	137	1	2794	2	N	-0-				-0-
FOLK GAS UNIT												WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286			
11	10980 X	5119	-0-	-5861 B	-0-	604	1	4515	2	N	-0-				-0-
12	11346 X	1720	-0-	-9626 B	-0-	270	1	1450	2	N	-0-				-0-
01	10943 X	2089	-0-	-8854 B	-0-	307	1	1782	2	N	-0-				-0-
02	6244 X	1064	-0-	-5180 B	-0-	105	1	959	2	N	-0-				-0-
03	6913 X	1393	-0-	-5520 B	-0-	60	1	1333	2	N	-0-				-0-
04	5130 X	1017	-0-	-4113 B	-0-	47	1	970	2	N	-0-				-0-
FOLK GAS UNIT												WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0			
11	34260 X	35419	-0-	1159 B	-475577	35419	2			N	-0-				-0-
12	35402 X	38423	-0-	3021 B	-472556	38421	2	2	9	N	2	2	1		-0-
01	33542 X	33898	-0-	356 B	-472200	33898	2			N	-0-				-0-
02	31948 X	31235	-0-	-713 B	-472200	311	1	30923	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	35371 X	37877	-0-	2506 B	-469694	1635	1	36238	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
04	34230 X	31227	-0-	-3003 B	-469694	1456	1	29771	2	N	-0-				-0-
FOLK GAS UNIT												WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320			
11	39331 X	39331	-0-	-0- B	-0-	39331	2			N	-0-				-0-
12	40492 X	40492	-0-	-0- B	-0-	40491	2	1	9	N	1	1	1		-0-
01	37240 X	37240	-0-	-0- B	-0-	37240	2			N	-0-				-0-
02	36708 X	33846	-0-	-2862 B	-0-	338	1	33507	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	40641 X	37664	-0-	-2977 B	-0-	1626	1	36034	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
04	39330 X	28441	-0-	-10889 B	-0-	1326	1	27115	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC				//CONT.//		643257								
FOLK GAS UNIT				WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	35600 X	35600	-0-	-0- B	-0-	35600	2		N	-0-				-0-
12	33454 X	33454	-0-	-0- B	-0-	33452	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	31641 X	31641	-0-	-0- B	-0-	31641	2		N	-0-				-0-
02	33236 X	27432	-0-	-5804 B	-0-	271	1	27160	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	36797 X	30451	-0-	-6346 B	-0-	1314	1	29133	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
04	35610 X	22641	-0-	-12969 B	-0-	1056	1	21585	2	N	-0-			-0-
FOLK GAS UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125
11	41100 X	30142	-0-	-10958 B	-0-	30142	2		N	-0-				-0-
12	39122 X	26872	-0-	-12250 B	-0-	26872	2		N	-0-				-0-
01	39122 X	24257	-0-	-14865 B	-0-	24257	2		N	-0-				-0-
02	32800 X	32800	-0-	-0- B	-0-	404	1	32395	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	46478 X	46478	-0-	-0- B	-0-	2006	1	44469	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	36202 X	36202	-0-	-0- B	-0-	1688	1	34514	2	N	-0-			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350										
HORTON				WELL #:		1	RRCID ->	199236	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12477	- 12660
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-
MCLEOD				WELL #:		1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542	- 12743
11	4380 X	3597	-0-	-783 B	-0-	3597	2		N	-0-				-0-
12	4526 X	3138	-0-	-1388 B	-0-	3138	2		N	-0-				-0-
01	3906 X	2839	-0-	-1067 B	-0-	2839	2		N	-0-				-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2		N	-0-				-0-
03	3906 X	3515	-0-	-391 B	-0-	3515	2		N	-0-				-0-
04	3600 X	3214	-0-	-386 B	-0-	3214	2		N	-0-				-0-
MCLEOD				WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664
11	3600 X	3167	-0-	-433 B	-0-	3167	2		N	-0-				-0-
12	2511 X	2082	-0-	-429 B	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	2		N	-0-				-0-
02	2968 X	1787	-0-	-1181 B	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
03	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	2		N	-0-				-0-
*04	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2		N	-0-				-0-
HORTON				WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917
11	2220 X	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-				-0-
12	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
01	2852 X	1294	-0-	-1558 B	-0-	1294	2		N	-0-				-0-
02	2576 X	2292	-0-	-284 B	-0-	2292	2		N	-0-				-0-
03	2852 X	2506	-0-	-346 B	-0-	2506	2		N	-0-				-0-
04	2250 X	1659	-0-	-591 B	-0-	1659	2		N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
RESERVE MANAGEMENT, INC.				//CONT.//		703350										
MCLEOD				WELL #:		3	RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-		5485 2			N	-0-					-0-
12	5580 X	2183	-0-	-3397 B	-0-		2183 2			N	-0-					-0-
01	5580 X	2614	-0-	-2966 B	-0-		2614 2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4739	-0-	-385 B	-0-		4739 2			N	-0-					-0-
03	5673 X	3710	-0-	-1963 B	-0-		3710 2			N	-0-					-0-
04	5490 X	3400	-0-	-2090 B	-0-		3400 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	5940 X	4178	-0-	-1762 B	-0-		4178 2			N	-0-					-0-
12	6696 X	5575	-0-	-1121 B	-0-		5575 2			N	-0-					-0-
01	6696 X	5832	-0-	-864 B	-0-		5832 2			N	-0-					-0-
02	6048 X	4801	-0-	-1247 B	-0-		4801 2			N	-0-					-0-
03	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-		6014 2			N	-0-					-0-
04	5640 X	4049	-0-	-1591 B	-0-		4049 2			N	-0-					-0-
STEWARD				WELL #:		2	RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12423 - 12674			
11	3480 X	3157	-0-	-323 B	-0-		3157 2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3229	-0-	-367 B	-0-		3229 2			N	-0-					-0-
01	3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-		3448 2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2363	-0-	-689 B	-0-		2363 2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2776	-0-	-603 B	-0-		2776 2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3187	-0-	-143 B	-0-		3187 2			N	-0-					-0-
HUCKABY				WELL #:		1	RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000			
11	2550 X	2465	-0-	-85 B	-0-		2465 2			N	-0-					-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-		2659 2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2621	-0-	-76 B	-0-		2621 2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2277	-0-	-159 B	-0-		2277 2			N	-0-					-0-
03	2697 X	1952	-0-	-745 B	-0-		1952 2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1089	-0-	-1491 B	-0-		1089 2			N	-0-					-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840			
11	4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-		4427 2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4327	-0-	-509 B	-0-		4327 2			N	-0-					-0-
01	4836 X	3976	-0-	-860 B	-0-		3976 2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3402	-0-	-966 B	-0-		3402 2			N	-0-					-0-
03	4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-		3586 2			N	-0-					-0-
04	4440 X	2665	-0-	-1775 B	-0-		2665 2			N	-0-					-0-
LANCASTER				WELL #:		1	RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820			
11	3750 X	3440	-0-	-310 B	-0-		3440 2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3452	-0-	-237 B	-0-		3452 2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3173	-0-	-640 B	-0-		3173 2			N	-0-					-0-
02	3444 X	2710	-0-	-734 B	-0-		2710 2			N	-0-					-0-
03	3813 X	2539	-0-	-1274 B	-0-		2539 2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1375	-0-	-2075 B	-0-		1375 2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//		828082										
STEWART				WELL #:		3	RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	-0-			-0-		
12	4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2			N	-0-			-0-		
01	4743 X	4019	-0-	-724 B	-0-	4019	2			N	-0-			-0-		
02	4284 X	3726	-0-	-558 B	-0-	3726	2			N	-0-			-0-		
03	4836 X	4605	-0-	-231 B	-0-	4605	2			N	-0-			-0-		
04	4680 X	3774	-0-	-906 B	-0-	3774	2			N	-0-			-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
BLOUNT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11816 - 11826			
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	19 2	1 9	726	2	Y	2			8		
12	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	22 1	1	821	2	Y	-0-			8		
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	24 1	1	852	2	Y	-0-			8		
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	18 1	1 9	652	2	Y	1	1 8		8		
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	19 1	1	706	2	Y	-0-			8		
*04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	23 2	1 9	837	2	Y	2	2 8		8		

CULLUM				WELL #:		1	RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	3000 X	2638	-0-	-362 B	-0-	67 1	1	2571	2	N	-0-			179		
12	3780 X	3780	-0-	-0- B	-0-	98 1	1	3682	2	N	-0-			179		
01	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	93 1	1	3351	2	N	-0-			179		
02	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	89 1	1	3231	2	N	-0-			179		
03	3100 X	2340	-0-	-760 B	-0-	60 1	1	2280	2	N	-0-			179		
04	3000 X	1958	-0-	-1042 B	-0-	52 1	1	1906	2	N	-0-			179		

CARTWRIGHT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815			
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2				N	-0-			20		
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2				N	-0-			20		
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2				N	-0-			20		
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2				N	-0-			20		
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2				N	-0-			20		
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2				N	-0-			20		

WILLIFORD "E"				WELL #:		1	RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391			
11	1200 N	1093	-0-	-107 B	-0-	28 1	1	1065	2	Y	-0-			95		
12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	33 1	1	1247	2	Y	-0-			95		
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	31 1	1	1121	2	Y	-0-			95		
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	27 1	1	974	2	Y	-0-			95		
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	31 1	1	1181	2	Y	-0-			95		
*04	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	28 1	1	1016	2	Y	-0-			95		

MANAHAN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275			
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	21 1	1	801	2	Y	-0-			143		
12	1116 N	960	-0-	-156 B	-0-	25 1	1	935	2	Y	-0-			143		
01	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	21 1	1	755	2	Y	-0-			143		
02	756 N	589	-0-	-167 B	-0-	16 1	1	573	2	Y	-0-			143		
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	35 1	1	1322	2	Y	-0-			143		
*04	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	23 1	1	843	2	Y	-0-			143		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
EPPES "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 109122														
COMPL. DATE 03/31/2005														
TOTAL DEPTH 12680														
PERF.12136 - 12580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	BALANCE
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	-0-	15	1	565	2	Y	-0-	-0-
12		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	-0-	19	1	706	2	Y	-0-	-0-
01		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-	-0-
02		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	-0-	-0-
03		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	-0-	-0-
*04		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	-0-	-0-
BONNER "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 112517														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12375														
PERF.11014 - 12175														
11		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	1	636	2	N	-0-	30
12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	-0-	10	1	378	2	N	-0-	30
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	30
02		616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-	-0-					N	-0-	30
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	-0-					N	-0-	30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	30
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 117404														
COMPL. DATE 02/06/2000														
TOTAL DEPTH 13170														
PERF.12425 - 12554														
11		3450 X	2691	-0-	-759 B	-0-	-0-	68	1	2623	2	Y	-0-	-0-
12		3565 X	2706	-0-	-859 B	-0-	-0-	70	1	2636	2	Y	-0-	-0-
01		3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	-0-	84	1	3000	2	Y	-0-	-0-
02		2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	-0-	73	1	2657	2	Y	-0-	-0-
03		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	-0-	90	1	3419	2	Y	-0-	-0-
*04		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-	-0-
MANAHAN "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 181489														
COMPL. DATE 12/08/2000														
TOTAL DEPTH 12450														
PERF.11092 - 12250														
11		3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	-0-	96	1	3681	2	Y	-0-	-0-
12		2914 X	2606	-0-	-308 B	-0-	-0-	67	1	2537	2	Y	-0-	-0-
								2	9					
01		2914 X	2770	-0-	-144 B	-0-	-0-	75	1	2693	2	Y	-0-	-0-
								2	9					
02		3668 X	1803	-0-	-1865 B	-0-	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-	-0-
03		3906 X	3069	-0-	-837 B	-0-	-0-	79	1	2989	2	Y	-0-	-0-
								1	9					
04		3780 X	2398	-0-	-1382 B	-0-	-0-	63	1	2335	2	Y	-0-	-0-
IVY, JIM														
WELL #: 1														
RRCID -> 190002														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.12372 - 12766														
11		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	-0-	38	1	1442	2	Y	-0-	-0-
12		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	-0-	42	1	1569	2	Y	-0-	-0-
01		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-	-0-
02		1344 N	1132	-0-	-212 B	-0-	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-	-0-
03		1488 N	1225	-0-	-263 B	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-	-0-
*04		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	-0-	43	1	1595	2	Y	-0-	-0-
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 2														
RRCID -> 190843														
COMPL. DATE 07/12/2002														
TOTAL DEPTH 12795														
PERF.12138 - 12628														
11		3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	-0-	89	1	3421	2	Y	-0-	-0-
12		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	-0-	80	1	3011	2	Y	-0-	-0-
01		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	-0-	99	1	3568	2	Y	-0-	-0-
02		2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	-0-	78	1	2848	2	Y	-0-	-0-
03		2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-	-0-
*04		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	-0-	81	1	2989	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIFORD "E"														
WELL #: 3														
RRCID -> 193546														
COMPL. DATE 10/25/2002														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11860 - 12340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	5321	-0-	-19 B	-0-	135	1	5186	2	Y	-0-			-0-
12	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	167	1	6303	2	Y	-0-			-0-
01	7859 X	7859	-0-	-0- B	-0-	213	1	7646	2	Y	-0-			-0-
02	6356 X	5530	-0-	-826 B	-0-	148	1	5382	2	Y	-0-			-0-
03	7037 X	6000	-0-	-1037 B	-0-	154	1	5845	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	7620 X	6365	-0-	-1255 B	-0-	168	1	6197	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"														
WELL #: 5														
RRCID -> 195649														
COMPL. DATE 03/17/2003														
TOTAL DEPTH 12620														
PERF.12108 - 12380														
11	6030 X	520	-0-	-5510 B	-0-	13	1	507	2	Y	-0-			-0-
12	5859 X	589	-0-	-5270 B	-0-	15	1	574	2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	338	-0-	-5521 B	-0-	9	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	410	-0-	-2754 B	-0-	11	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	636	-0-	-2681 B	-0-	16	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	570 X	388	-0-	-182 B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"														
WELL #: 4														
RRCID -> 195650														
COMPL. DATE 04/12/2003														
TOTAL DEPTH 12585														
PERF.12106 - 12380														
11	13380 X	13380	-0-	-0- B	-0-	340	1	13040	2	Y	-0-			-0-
12	13436 X	13436	-0-	-0- B	-0-	347	1	13088	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	11565 X	11565	-0-	-0- B	-0-	313	1	11251	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	12012 X	9304	-0-	-2708 B	-0-	249	1	9054	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	13299 X	9197	-0-	-4102 B	-0-	235	1	8961	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	12870 X	8191	-0-	-4679 B	-0-	216	1	7975	2	Y	-0-			-0-
IVY, JIM														
WELL #: 2														
RRCID -> 196569														
COMPL. DATE 06/13/2003														
TOTAL DEPTH 12894														
PERF.12710 - 12730														
11	1230 N	1112	-0-	-118 B	-0-	28	1	1084	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	472	-0-	-520 B	-0-	12	1	460	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1212	-0-	-152 B	-0-	33	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	1232 X	1076	-0-	-156 B	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-			-0-
03	1364 X	948	-0-	-416 B	-0-	24	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	1170 X	1165	-0-	-5 B	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"														
WELL #: 6														
RRCID -> 197868														
COMPL. DATE 07/18/2003														
TOTAL DEPTH 12632														
PERF.12118 - 12380														
11	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	92	1	3544	2	Y	-0-			-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	109	1	4100	2	Y	-0-			-0-
01	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	104	1	3745	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	85	1	3110	2	Y	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	98	1	3745	2	Y	-0-			-0-
*04	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	93	1	3440	2	Y	-0-			-0-
MANAHAN "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 199038														
COMPL. DATE 10/31/2003														
TOTAL DEPTH 12426														
PERF.11976 - 12210														
11	1830 N	94	-0-	-1736 B	-0-	2	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	176	-0-	-1560 B	-0-	5	1	171	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	134	-0-	-1044 B	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
*04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	24	1	889	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
MANAHAN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1815 X	1815	-0-	-0- B	-0-	46	1	1769	2	Y	-0-			-0-
12	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	53	1	1980	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1612 X	914	-0-	-698 B	-0-	25	1	889	2	Y	-0-			-0-
02	2016 X	321	-0-	-1695 B	-0-	9	1	312	2	Y	-0-			-0-
03	2046 X	1456	-0-	-590 B	-0-	37	1	1418	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	29	1	1058	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B"													WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520	
11	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	73	1	2816	2	Y	-0-			-0-
12	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	110	1	4151	2	Y	-0-			-0-
01	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	106	1	3809	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	93	1	3380	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3173	-0-	-206 B	-0-	81	1	3092	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2628	-0-	-642 B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-			-0-
MANAHAN "A"													WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196	
11	3120 X	1906	-0-	-1214 B	-0-	48	1	1858	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	1775	-0-	-1976 B	-0-	46	1	1728	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3751 X	1716	-0-	-2035 B	-0-	47	1	1669	2	Y	-0-			-0-
02	2044 X	1373	-0-	-671 B	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-			-0-
03	2263 X	2078	-0-	-185 B	-0-	53	1	2024	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1920 X	1334	-0-	-586 B	-0-	35	1	1299	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"													WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450	
11	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	134	1	5127	2	Y	-0-			-0-
12	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	123	1	4645	2	Y	-0-			-0-
01	5952 X	3240	-0-	-2712 B	-0-	88	1	3152	2	Y	-0-			-0-
02	5152 X	3066	-0-	-2086 B	-0-	82	1	2984	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	2975	-0-	-2729 B	-0-	76	1	2899	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	1257	-0-	-3993 B	-0-	33	1	1224	2	Y	-0-			-0-
EPPES "B"													WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496	
11	2220 N	1828	-0-	-392 B	-0-	46	1	1782	2	Y	-0-			-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	59	1	2228	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2398	-0-	-82 B	-0-	65	1	2333	2	Y	-0-			-0-
02	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	62	1	2253	2	Y	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-			-0-
*04	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	63	1	2311	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	58	1	2233	2	Y	-0-			-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	71	1	2699	2	Y	-0-			-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	72	1	2585	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	57	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	69	1	2614	2	Y	-0-			-0-
*04	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560														
11	4500 X	3195	-0-	-1305 B	-0-	81	1	3113	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3689 X	3316	-0-	-373 B	-0-	86	1	3230	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	2343	-0-	-1253 B	-0-	64	1	2279	2	Y	-0-			-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	69	1	2527	2	Y	-0-			-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	75	1	2849	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2650	-0-	-80 B	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-			-0-
EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620														
11	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	119	1	4554	2	Y	-0-			-0-
12	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	117	1	4422	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	3902	-0-	-500 B	-0-	106	1	3795	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	107	1	3899	2	Y	-0-			-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	78	1	2981	2	Y	-0-			-0-
*04	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	98	1	3605	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570														
11	5725 X	5725	-0-	-0- B	-0-	146	1	5579	2	Y	-0-			-0-
12	6723 X	6723	-0-	-0- B	-0-	174	1	6549	2	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6364	-0-	-487 B	-0-	173	1	6191	2	Y	-0-			-0-
02	6244 X	5516	-0-	-728 B	-0-	147	1	5369	2	Y	-0-			-0-
03	6913 X	5898	-0-	-1015 B	-0-	151	1	5746	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	6510 X	5685	-0-	-825 B	-0-	150	1	5535	2	Y	-0-			-0-
BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320														
11	7260 X	2852	-0-	-4408 B	-0-	72	1	2776	2	Y	4			41
						4	9							
12	7502 X	6836	-0-	-666 B	-0-	176	1	6658	2	Y	2			43
						2	9							
01	7740 X	7740	-0-	-0- B	-0-	210	1	7529	2	Y	1	1 8		43
						1	9							
02	6137 X	6137	-0-	-0- B	-0-	164	1	5973	2	Y	-0-			43
03	6658 X	6658	-0-	-0- B	-0-	170	1	6485	2	Y	3	3 8		43
						3	9							
*04	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	153	1	5629	2	Y	-0-			43
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650														
11	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	134	1	5127	2	Y	-0-			-0-
12	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	110	1	4158	2	Y	-0-			-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	109	1	3925	2	Y	-0-			-0-
02	4900 X	3471	-0-	-1429 B	-0-	93	1	3378	2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	4364	-0-	-1061 B	-0-	112	1	4252	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	4399	-0-	-851 B	-0-	116	1	4283	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6150 X	5702	-0-	-448 B	-0-	145	1	5557	2	Y	-0-					10
12	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	160	1	6031	2	Y	2		2 8			10
						2	9									
01	6107 X	5743	-0-	-364 B	-0-	156	1	5587	2	Y	-0-					10
02	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	141	1	5130	2	Y	-0-					10
03	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	140	1	5327	2	Y	1		1 8			10
						1	9									
*04	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	134	1	4966	2	Y	-0-					10
CULLUM				WELL #:	2	RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270				
11	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	97	1	3719	2	Y	-0-					6
12	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	180	1	6788	2	Y	1		1 8			6
						1	9									
01	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	126	1	4526	2	Y	-0-					6
02	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	128	1	4663	2	Y	-0-					6
03	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	137	1	5203	2	Y	1		1 8			6
						1	9									
*04	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	139	1	5138	2	Y	-0-					6
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604				
11	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	154	1	5891	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5835	-0-	-24 B	-0-	151	1	5684	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	5836	-0-	-23 B	-0-	158	1	5678	2	Y	-0-					-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	111	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	142	1	5418	2	Y	1		1 8			-0-
						1	9									
*04	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	136	1	5028	2	Y	-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330				
11	6870 X	6667	-0-	-203 B	-0-	170	1	6497	2	Y	-0-					12
12	7099 X	6497	-0-	-602 B	-0-	168	1	6328	2	Y	1		1 8			12
						1	9									
01	6696 X	6037	-0-	-659 B	-0-	164	1	5873	2	Y	-0-					12
02	5740 X	5700	-0-	-40 B	-0-	152	1	5548	2	Y	-0-					12
03	6355 X	6050	-0-	-305 B	-0-	155	1	5894	2	Y	1		1 8			12
						1	9									
04	6150 X	6110	-0-	-40 B	-0-	161	1	5949	2	Y	-0-					12
METZGAR				WELL #:	1	RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604		
11	5280 X	3746	-0-	-1534 B	-0-	95	1	3651	2	Y	-0-					-0-
12	5456 X	2618	-0-	-2838 B	-0-	68	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	5456 X	2312	-0-	-3144 B	-0-	63	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2884 X	1781	-0-	-1103 B	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	8285 X	8285	-0-	-0- B	-0-	212	1	8072	2	Y	1		1 8			-0-
						1	9									
*04	6472 X	6472	-0-	-0- B	-0-	170	1	6302	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED							
WILLIFORD "E"												WELL #: 7				RRCID -> 217920			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 12625				PERF.11896 - 12396			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	1710 N	1524	-0-	-186 B	-0-	39	1	1485	2	Y	-0-	-0-				-0-			
12	13201 X	13201	-0-	-0- B	-0-	341	1	12859	2	Y	1	1	8			-0-			
						1	9												
01	16870 X	16870	-0-	-0- B	-0-	457	1	16413	2	Y	-0-	-0-				-0-			
02	13124 X	13124	-0-	-0- B	-0-	351	1	12772	2	Y	1	1	8			-0-			
						1	9												
03	14142 X	14142	-0-	-0- B	-0-	362	1	13778	2	Y	2	2	8			-0-			
						2	9												
*04	12110 X	12110	-0-	-0- B	-0-	319	1	11791	2	Y	-0-	-0-				-0-			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 8				RRCID -> 217927			
												COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12812			
												PERF.12286 - 12646							
11	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	40	1	1527	2	Y	-0-	-0-				-0-			
12	1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	41	1	1548	2	Y	-0-	-0-				-0-			
01	2015 N	1466	-0-	-549 B	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-	-0-				-0-			
02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	26	1	949	2	Y	-0-	-0-				-0-			
03	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	111	1	4209	2	Y	-0-	-0-				-0-			
*04	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	93	1	3420	2	Y	-0-	-0-				-0-			
WILLIFORD "E"												WELL #: 11				RRCID -> 218104			
												COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 12636			
												PERF.11928 - 12472							
11	3092 X	3092	-0-	-0- B	-0-	79	1	3013	2	Y	-0-	-0-				-0-			
12	2852 X	2593	-0-	-259 B	-0-	67	1	2526	2	Y	-0-	-0-				-0-			
01	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	113	1	4068	2	Y	-0-	-0-				-0-			
02	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	104	1	3780	2	Y	-0-	-0-				-0-			
03	3720 X	2289	-0-	-1431 B	-0-	59	1	2230	2	Y	-0-	-0-				-0-			
04	3600 X	2173	-0-	-1427 B	-0-	57	1	2116	2	Y	-0-	-0-				-0-			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 9				RRCID -> 218105			
												COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 12872			
												PERF.12100 - 12624							
11	3210 X	2438	-0-	-772 B	-0-	62	1	2376	2	Y	-0-	-0-				-0-			
12	4632 X	4632	-0-	-0- B	-0-	120	1	4512	2	Y	-0-	-0-				-0-			
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	91	1	3283	2	Y	-0-	-0-				-0-			
02	2185 X	2185	-0-	-0- B	-0-	58	1	2127	2	Y	-0-	-0-				-0-			
03	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	78	1	2984	2	Y	-0-	-0-				-0-			
*04	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	94	1	3476	2	Y	-0-	-0-				-0-			
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 3				RRCID -> 218856			
												COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 12542			
												PERF.11928 - 12346							
11	3570 X	3010	-0-	-560 B	-0-	77	1	2932	2	Y	1	1	8			7			
						1	9												
12	3007 X	2550	-0-	-457 B	-0-	66	1	2484	2	Y	-0-	-0-				7			
01	2418 X	2317	-0-	-101 B	-0-	63	1	2254	2	Y	-0-	-0-				7			
02	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	81	1	2938	2	Y	-0-	-0-				7			
03	2542 N	1906	-0-	-636 B	-0-	49	1	1857	2	Y	-0-	-0-				7			
04	2250 N	1971	-0-	-279 B	-0-	52	1	1919	2	Y	-0-	-0-				7			
WILLIFORD "E"												WELL #: 10				RRCID -> 221028			
												COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 12670			
												PERF.11934 - 12404							
11	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	34	1	1307	2	Y	-0-	-0-				-0-			
12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	47	1	1780	2	Y	-0-	-0-				-0-			
01	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-	-0-				-0-			
02	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	32	1	1171	2	Y	-0-	-0-				-0-			
03	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-	-0-				-0-			
*04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	29	1	1055	2	Y	-0-	-0-				-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
METZGAR																			
WELL #: 2										RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	3120 X	1913	-0-	-1207 B	-0-		49	1	1864	2	Y	-0-					-0-		
12	3689 X	1671	-0-	-2018 B	-0-		43	1	1628	2	Y	-0-					-0-		
01	3689 X	1509	-0-	-2180 B	-0-		41	1	1468	2	Y	-0-					-0-		
02	1512 X	974	-0-	-538 B	-0-		26	1	948	2	Y	-0-					-0-		
03	1674 X	874	-0-	-800 B	-0-		22	1	852	2	Y	-0-					-0-		
*04	1832 X	1832	-0-	-0- B	-0-		48	1	1784	2	Y	-0-					-0-		

WILLIFORD "E"										WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470	
11	15007 X	15007	-0-	-0- B	-0-		381	1	14623	2	Y	3	3	8			1		
12	11067 X	1718	-0-	-9349 B	-0-		44	1	1674	2	Y	-0-					1		
01	12106 X	12106	-0-	-0- B	-0-		328	1	11775	2	Y	3	3	8			1		
02	14000 X	11333	-0-	-2667 B	-0-		303	1	11029	2	Y	1	1	8			1		
03	15500 X	5743	-0-	-9757 B	-0-		147	1	5595	2	Y	1	1	8			1		
04	15000 X	9833	-0-	-5167 B	-0-		259	1	9574	2	Y	-0-					1		

WILLIFORD "E"										WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382	
11	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-		65	1	2490	2	Y	-0-					-0-		
12	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-		82	1	3104	2	Y	-0-					-0-		
01	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-		80	1	2874	2	Y	-0-					-0-		
02	2744 X	2279	-0-	-465 B	-0-		61	1	2218	2	Y	-0-					-0-		
03	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-		80	1	3040	2	Y	-0-					-0-		
04	2940 X	2132	-0-	-808 B	-0-		56	1	2076	2	Y	-0-					-0-		

METZGAR										WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11948 - 12390	
11	4170 X	3884	-0-	-286 B	-0-		99	1	3785	2	Y	-0-					-0-		
12	3813 X	3476	-0-	-337 B	-0-		90	1	3386	2	Y	-0-					-0-		
01	3844 X	3222	-0-	-622 B	-0-		87	1	3135	2	Y	-0-					-0-		
02	2772 X	2647	-0-	-125 B	-0-		71	1	2575	2	Y	1	1	8			-0-		
03	3069 X	2369	-0-	-700 B	-0-		61	1	2308	2	Y	-0-					-0-		
*04	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-		145	1	5365	2	Y	-0-					-0-		

WILLIFORD "E"										WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11942 - 12410	
11	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-		69	1	2639	2	Y	-0-					-0-		
12	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-		114	1	4326	2	Y	1	1	8			-0-		
01	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-		80	1	2883	2	Y	-0-					-0-		
02	2940 X	1347	-0-	-1593 B	-0-		36	1	1311	2	Y	-0-					-0-		
03	4185 X	1462	-0-	-2723 B	-0-		37	1	1425	2	Y	-0-					-0-		
04	4050 X	1392	-0-	-2658 B	-0-		37	1	1355	2	Y	-0-					-0-		

METZGAR										WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11970 - 12550	
11	2190 X	2118	-0-	-72 B	-0-		54	1	2064	2	Y	-0-					-0-		
12	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-		60	1	2281	2	Y	-0-					-0-		
01	2263 X	2254	-0-	-9 B	-0-		61	1	2193	2	Y	-0-					-0-		
02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-		59	1	2168	2	Y	-0-					-0-		
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-		58	1	2209	2	Y	-0-					-0-		
04	2040 N	1646	-0-	-394 B	-0-		43	1	1603	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CPTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIFORD "E"														
WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1650 N	647	-0-	-1003 B	-0-	16	1	631	2	Y	-0-		-0-	
12	1457 N	692	-0-	-765 B	-0-	18	1	674	2	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	661	-0-	-455 B	-0-	18	1	642	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	17	1	601	2	Y	-0-		-0-	
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	18	1	677	2	Y	-0-		-0-	
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	16	1	610	2	Y	-0-		-0-	
METZGAR													WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400	
11	2640 X	1977	-0-	-663 B	-0-	50	1	1927	2	Y	-0-		-0-	
12	2728 X	2055	-0-	-673 B	-0-	53	1	2002	2	Y	-0-		-0-	
01	2480 X	1692	-0-	-788 B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-		-0-	
02	2240 X	1988	-0-	-252 B	-0-	53	1	1935	2	Y	-0-		-0-	
03	2294 X	1885	-0-	-409 B	-0-	48	1	1837	2	Y	-0-		-0-	
04	1980 X	1828	-0-	-152 B	-0-	48	1	1780	2	Y	-0-		-0-	
BLOUNT "A"													WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310	
11	7085 X	7085	-0-	-0- B	-0-	180	1	6896	2	Y	8		33	
						9	9							
12	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	201	1	7595	2	Y	2	1 8	34	
						2	9							
01	7991 X	7991	-0-	-0- B	-0-	216	1	7775	2	Y	-0-		34	
02	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	183	1	6675	2	Y	-0-		34	
03	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	171	1	6519	2	Y	1	1 8	34	
						1	9							
*04	7096 X	7096	-0-	-0- B	-0-	187	1	6909	2	Y	-0-		34	
WILLIFORD "E"													WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480	
11	16770 X	16632	-0-	-138 B	-0-	423	1	16209	2	Y	-0-		-0-	
12	18307 X	18307	-0-	-0- B	-0-	473	1	17833	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	17050 X	16539	-0-	-511 B	-0-	448	1	16091	2	Y	-0-		-0-	
02	13412 X	12621	-0-	-791 B	-0-	337	1	12283	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	14849 X	14570	-0-	-279 B	-0-	373	1	14195	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	14370 X	12534	-0-	-1836 B	-0-	330	1	12204	2	Y	-0-		-0-	
XTO ENERGY INC. DAUGHERTY GAS UNIT													945936 WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890	
11	4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-	333	1	4475	2	N	-0-		262	
12	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	409	1	5939	2	N	-0-		262	
01	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	374	1	5049	2	N	-0-	189 1	73	
02	5014 X	5014	-0-	-0- B	-0-	344	1	4670	2	N	-0-		73	
03	4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	353	1	4271	2	N	-0-		73	
*04	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	261	1	3994	2	N	39		112	
						43	9							
REYNOLDS, CINDY													WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888	
11	2610 N	1911	-0-	-699 B	-0-	1911	2			N	-0-		-0-	
12	2170 N	1631	-0-	-539 B	-0-					N	-0-		-0-	
01	2356 N	1420	-0-	-936 B	-0-	1420	2			N	-0-		-0-	
02	1792 N	1587	-0-	-205 B	-0-	1587	2			N	-0-		-0-	
03	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2			N	-0-		-0-	
*04	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	357 1	4793 2	N		50		155
12	4650 X	4542	-0-	-108 B	-0-	55 9	4223 2	N		25		180
01	4495 X	4096	-0-	-399 B	-0-	28 9	3813 2	N		-0-		180
02	4704 X	3791	-0-	-913 B	-0-	260 1	3531 2	N		-0-		180
03	5208 X	3623	-0-	-1585 B	-0-	277 1	3346 2	N		-0-		180
04	5040 X	3222	-0-	-1818 B	-0-	197 1	3025 2	N		-0-		180
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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-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-
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	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	698 1	1140 2	Y		3	41 1	4
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	3 9	946 2	Y		1		5
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	508 1	994 2	Y		9		14
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	1 9	834 2	Y		6		20
03	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	519 1	821 2	Y		6		26
04	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	381 1	832 2	Y		24		50
						7 9						
						284 1						
						7 9						
						302 1						
						26 9						
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
11	4350 X	3150	-0-	-1200	-0-	1195 1	1952 2	Y		3	117 1	10
12	4495 X	4108	-0-	-387	-0-	3 9	2672 2	Y		2		12
01	4495 X	4178	-0-	-317	-0-	1434 1	2730 2	Y		21		33
02	5264 X	4981	-0-	-283	-0-	2 9	3409 2	Y		13		46
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	1425 1	4790 2	Y		20		66
*04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	23 9	4549 2	Y		73		139
						1558 1						
						14 9						
						1660 1						
						22 9						
						1653 1						
						80 9						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109	(-) UNDERAGE							
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 4245 - 4261	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	900 N	684	-0-	-216	-0-	260	1	424	2	Y	-0-	2
12	868 N	639	-0-	-229	-0-	223	1	415	2	Y	1	3
						1	9					
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	404	2	Y	4	7
						4	9					
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	225	1	491	2	Y	4	11
						4	9					
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	211	1	609	2	Y	5	16
						6	9					
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	208	1	573	2	Y	18	34
						20	9					

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4458 - 4476	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	35	1	65	2	Y	1	1
						1	9					
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	Y	1	2
						1	9					
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	1	3
						1	9					
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	1	4
						1	9					
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	5	9
						6	9					

REDMON OIL COMPANY, INC., THE		WELL #:		697051	RRCID -> 035117		COMPL. DATE 12/25/1964		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4144 - 4150	
FRYER, JIM & HUGH, ET AL				1								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549		PERF. N/A	
11	3000 N	1093	-0-	-1907	2087	1093	3			N	-0-	-0-
*12	3048 N	961	-0-	-2087	-0-	961	3			N	-0-	-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	819	-0-	819	819	8	1	811	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1751	7	1	925	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1751					N	NO RPT	-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	3	1	285	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	310	-0-	310	598	2	1	308	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051										
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	131	1	1	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	319	1	1	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT	-0-
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179										
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	3	1	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	399	-0-	399	732	3	1	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT	-0-
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229										
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	3	1	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	348	15	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	348			N	NO RPT	-0-
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-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
PATARA ANDOVER I LLC 643257										
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120										
11	750 N	641	-0-	-109	-0-	76	1	N	-0-	-0-
12	713 N	579	-0-	-134	-0-	91	1	N	-0-	-0-
01	713 N	473	-0-	-240	-0-	70	1	N	-0-	-0-
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	29	1	N	-0-	-0-
03	589 N	227	-0-	-362	-0-	10	1	N	-0-	-0-
04	450 N	174	-0-	-276	-0-	8	1	N	-0-	-0-
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051										
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118										
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	90
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	90
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	90
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	90
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) // CONT. // 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
REDMON OIL COMPANY, INC., THE // CONT. // 697051									
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-
*12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-
01	868 X	780	-0-	-88	-0-	22 1	758 3	N	-0-
*02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	9 1	844 3	N	-0-
*03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	8 1	943 3	N	-0-
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	-0-
NO RPT									
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108									
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	19 1	647 3	N	-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	6 1	610 3	N	-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	6 1	687 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NO RPT									
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208									
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5 1	174 3	N	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 3	N	-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 1	181 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NO RPT									
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120									
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	15 1	535 3	N	-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3 1	297 3	N	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 1	220 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NO RPT									
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									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NO RPT									
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
BERRY OIL COMP. 068157									
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964									
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	14 1	358 2	Y	-0-
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	8 1	319 2	Y	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6 1	428 2	Y	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1	343 2	Y	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	Y	-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	523 2	Y	-0-

NAVASOTA (PETTIT)													CNTY: LIMESTONE	
BERRY OIL COMP.														
SIMS, ALTON														
//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 068157														
WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	2550	-0-	-1080	-0-	95	1	2455	2	Y	-0-			3
12	3751 X	2690	-0-	-1061	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-			3
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	62	1	4714	2	Y	-0-			3
02	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	Y	-0-			3
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	248	1	5231	2	Y	-0-			3
04	3870 X	3360	-0-	-510	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-			3
SIMS, ALTON														
WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006														
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 #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976														
11	5250 X	4958	-0-	-292	-0-	184	1	4774	2	Y	-0-			1
12	5425 X	3202	-0-	-2223	-0-	83	1	3119	2	Y	-0-			1
01	5425 X	2679	-0-	-2746	-0-	35	1	2644	2	Y	-0-			1
02	5236 X	1045	-0-	-4191	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-			1
03	5642 X	1407	-0-	-4235	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-			1
04	4950 X	4039	-0-	-911	-0-	98	1	3941	2	Y	-0-			1
SIMS, ALTON														
WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	T. A.	46	-0-	46	46	1	1	45	2	N	-0-			93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
ALTON SIMS														
WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. 7922 - 7934														
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-
VALENCE OPERATING COMPANY														
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-

NAVASOTA (PETTIT)			//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
SIMS, COLLIE			WELL #:		2	RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7441 - 7456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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				
EDF TRADING RESOURCES, LLC					243195											
THORNTON, SARAH			WELL #:		2	RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754				
11	780 X	679	-0-	-101	-0-	96	1	572	2	N	10					44
12	992 X	401	-0-	-591	-0-	11	9									
01	992 X	455	-0-	-537	-0-	53	1	348	2	N	-0-	3	1			41
02	896 X	410	-0-	-486	-0-	64	1	391	2	N	-0-					41
03	713 X	424	-0-	-289	-0-	61	1	349	2	N	-0-	4	1			37
04	690 X	465	-0-	-225	-0-	59	1	365	2	N	-0-	6	1			31
						78	1	387	2	N	-0-	3	1			28

THORNTON, SUE				WELL #:		2	RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636			
11	840 X	747	-0-	-93	-0-	106	1	630	2	N	10					16
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	11	9									
						96	1	626	2	N	5	3	1			18
						6	9									
01	775 X	701	-0-	-74	-0-	99	1	602	2	N	-0-					18
02	700 X	659	-0-	-41	-0-	98	1	561	2	N	-0-					14
03	775 X	741	-0-	-34	-0-	104	1	637	2	N	-0-	6	1			8
04	750 X	710	-0-	-40	-0-	119	1	591	2	N	-0-	3	1			5

THORNTON, SARAH				WELL #:		3	RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146			
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	214	1	1272	2	N	6	60	7			150
12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	7	9									
						195	1	1281	2	N	73	7	1			216
01	1271 X	1228	-0-	-43	-0-	80	9									
						168	1	1023	2	N	34	177	1			73
02	1400 X	1058	-0-	-342	-0-	37	9									
						156	1	896	2	N	5	12	1			66
03	1550 X	1055	-0-	-495	-0-	6	9									
						147	1	904	2	N	4	6	1			64
04	1500 X	881	-0-	-619	-0-	4	9									
						146	1	728	2	N	6	13	1			57
						7	9									

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691									
BRAGG TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 176082		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10892 - 11722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			18
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			18
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
BRAGG TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 211284		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11097 - 11139	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-		15
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		15
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-		15
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-		15
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
PATARA ANDOVER I LLC		643257											
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910		PERF.11046 - 11114	
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-
12	310 N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-		-0-
01	403 N	98	-0-	-305	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	4	1	65	2	N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-		-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-		-0-
ARCO FEE		WELL #:		2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10542 - 10772	
11	2430 X	1685	-0-	-745	-0-	97	1	1588	2	N	-0-		51
12	2325 X	1699	-0-	-626	-0-	97	1	1602	2	N	-0-		51
01	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	112	1	1950	2	N	1		52
						1	9						
02	1904 X	1902	-0-	-2	-0-	103	1	1798	2	N	1		53
						1	9						
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	151	1	1880	2	N	1		54
						1	9						
*04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	N	1		55
						1	9						

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 851

NEAL (BOSSIER)			//CONT.// 64670 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.// 643257													
ARCO FEE			WELL #: 3			RRCID -> 162831			COMPL. DATE 03/29/1997				TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2517	-0-	-843	-0-	144	1	2373	2	N	-0-					118
12	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	152	1	2518	2	N	-0-					118
01	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	182	1	3154	2	N	2					120
						2	9									
02	3108 X	2964	-0-	-144	-0-	160	1	2789	2	N	14					134
						15	9									
03	3441 X	2787	-0-	-654	-0-	205	1	2558	2	N	22	3	1			153
						24	9									
04	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	227	1	2956	2	N	19					172
						21	9									
NEAL, G.			WELL #: 2			RRCID -> 163259			COMPL. DATE 04/07/1997				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672			
11	2340 X	2244	-0-	-96	-0-	129	1	2115	2	N	-0-					180
12	2418 X	2118	-0-	-300	-0-	120	1	1978	2	N	18	168	1			30
						20	9									
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	135	1	2335	2	N	1					31
						1	9									
02	2212 X	2130	-0-	-82	-0-	115	1	2014	2	N	1					32
						1	9									
03	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	166	1	2076	2	N	1					33
						1	9									
04	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	151	1	1971	2	N	1					34
						1	9									
NEAL, GLAYDENE			WELL #: 1			RRCID -> 166093			COMPL. DATE 10/31/1997				TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536			
11	1830 X	1644	-0-	-186	-0-	94	1	1549	2	N	1					133
						1	9									
12	1736 X	1581	-0-	-155	-0-	90	1	1491	2	N	-0-					133
01	1860 X	1640	-0-	-220	-0-	89	1	1550	2	N	1					134
						1	9									
02	1680 X	1442	-0-	-238	-0-	78	1	1363	2	N	1					135
						1	9									
03	1860 X	1600	-0-	-260	-0-	118	1	1470	2	N	11	116	1			30
						12	9									
*04	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	N	2					32
						2	9									
BEST			WELL #: 2			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																

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257												
BEST		WELL #:		1	RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2560	-0-	-380	-0-	147 2 9	1	2411 2	2	N	2					123
12	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	144 2 9	1	2380 2	2	N	2	1	1			124
01	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	191 1 9	1	3311 2	2	N	1					125
02	3416 X	3198	-0-	-218	-0-	171 1 9	1	2985 2	2	N	38	55	1			108
03	3782 X	2922	-0-	-860	-0-	216 2 9	1	2704 2	2	N	2					110
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	227 2 9	1	2960 2	2	N	2					112
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-
BEST				WELL #:		3 C	RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL (BOSSIER)			//CONT.//			64670 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.//			643257										
URESTE			WELL #:			2	RRCID -> 179033			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BEST				WELL #:			5	RRCID -> 194228			COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056		
11	3120 X	2660	-0-	-460	-0-	153	1	2507	2	N	-0-					30
12	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	165	1	2726	2	N	2					32
						2	9									
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	174	1	3024	2	N	-0-					32
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-	146	1	2551	2	N	13					45
						14	9									
03	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	207	1	2581	2	N	17					62
						19	9									
04	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	216	1	2820	2	N	2					64
						2	9									
NEAL, GLAYDENE				WELL #:			6	RRCID -> 194641			COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862		
11	2250 X	2123	-0-	-127	-0-	122	1	1999	2	N	2					69
						2	9									
12	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	115	1	1895	2	N	2	1	1			70
						2	9									
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	N	-0-					70
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	15					85
						17	9									
03	2356 X	2026	-0-	-330	-0-	149	1	1862	2	N	14					99
						15	9									
04	2340 X	2259	-0-	-81	-0-	161	1	2097	2	N	1					100
						1	9									
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #:			3	RRCID -> 197490			COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684		
11	930 X	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	N	-0-					103
12	899 X	775	-0-	-124	-0-	44	1	731	2	N	-0-					103
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					103
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	16					119
						18	9									
03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	N	14					133
						15	9									
04	1050 X	957	-0-	-93	-0-	68	1	889	2	N	-0-					133

NEAL (BOSSIER)												
PATARA ANDOVER I LLC				//CONT.//	64670 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				//CONT.//	643257							
				WELL #:	1	RRCID -> 258906			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	403 1	1879 2	N	2			82
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	302 1	1728 2	N	1	1 1		82
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	247 1	1483 2	N	-0-			82
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	395 1	1474 2	N	139	186 1		35
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	153 9	1516 2	N	1	1 1		35
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	396 1	1254 2	N	-0-			35
						386 1						
NELTA (SMACKOVER)												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					64932 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOPKINS
SMACKOVER, NELTA, UNIT					828880							
				WELL #:	1	RRCID -> 042209			COMPL. DATE 01/14/1967			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 9402
11	4020 X	3341	-0-	-679	-0-	3341 3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3632	-0-	-429	-0-	3632 3		N	-0-			-0-
01	4061 X	3505	-0-	-556	-0-	3505 3		N	-0-			-0-
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3		N	-0-			-0-
*03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMACKOVER, NELTA, UNIT												
				WELL #:	2	RRCID -> 042706			COMPL. DATE 08/30/1967			TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
DAVIS, BERT												
				WELL #:	1	RRCID -> 051165			COMPL. DATE 09/01/1971			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482
11	690 N	194	-0-	-496	-0-	194 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	168 N	-0-	-0-	-168	-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-
NEWARK, EAST (ATOKA 1)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					65280 004	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TARRANT
OLIVER "A" UNIT					216378							
				WELL #:	13	RRCID -> 255751			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352
11	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	18 1	332 2	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	20 1	302 2	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	17 1	249 2	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	15 1	254 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	16 1	278 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				//CONT.//	65280 004	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: TARRANT			
QUICKSILVER RESOURCES INC.					684830												
ALLIANCE					WELL #: B 4	RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540	-	3565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC					894810												
INDIAN CREEK					WELL #: B 8	RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3294	-	3568			
11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			N	-0-			-0-			
12	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-			
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-			
02	588 N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-			
*04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-			
INDIAN CREEK					WELL #: I 9	RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146	-	3410			
11	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-			
12	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-			
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-			
02	672 N	573	-0-	-99 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-			-0-			
*04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	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	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-			
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-			
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-			
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-			
*04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-			
INDIAN CREEK					WELL #: H 1 C	RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442	-	7167			
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-			

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 -	3714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-		-0-
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
*04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615												
11		1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
01		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-		-0-
02		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 2		N	-0-		-0-
*04		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3392 -	3432
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552												
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
02		1064 N	977	-0-	-87	-0-	977 2		N	-0-		-0-
03		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	60833				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	1250	-0-	1250	62083	1250	2		N	-0-	-0-
01	SWR	10	1223	-0-	1223	63306	1223	2		N	-0-	-0-
02	SWR	10	1104	-0-	1104	64410	1104	2		N	-0-	-0-
03	SWR	10	1203	-0-	1203	65613	1203	2		N	-0-	-0-
04	SWR	10	1189	-0-	1189	66802	1189	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-
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053	COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2		N	-0-	-0-
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 2		N	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-	-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2		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)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		//CONT.//		894810						
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562	
11	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781 2		N	-0-	-0-
12	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715 2		N	-0-	-0-
01	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683 2		N	-0-	-0-
02	1652 N	1485	-0-	-167	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602 2		N	-0-	-0-
04	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N -0-	-0-
12	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N -0-	-0-
01	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			N -0-	-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	2313	2			N -0-	-0-
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			N -0-	-0-
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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									
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	73329						N	NO	RPT				-0-	
12		SWR	10	1691		-0-	1691	75020	1691	2				N	-0-					-0-	
01		SWR	10	1715		-0-	1715	76735	1715	2				N	-0-					-0-	
02		SWR	10	1395		-0-	1395	78130	1395	2				N	-0-					-0-	
03		SWR	10	1524		-0-	1524	79654	1524	2				N	-0-					-0-	
04		SWR	10	1409		-0-	1409	81063	1409	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3528 - 4814									
11		2689	N	2689		-0-	-0-	-0-	2689	2				N	-0-					-0-	
12		2739	N	2739		-0-	-0-	-0-	2739	2				N	-0-					-0-	
01		2895	N	2895		-0-	-0-	-0-	2895	2				N	-0-					-0-	
02		2568	N	2568		-0-	-0-	-0-	2568	2				N	-0-					-0-	
03		2870	N	2870		-0-	-0-	-0-	2870	2				N	-0-					-0-	
*04		3000	N	3106		-0-	106	106	3106	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291									
11		1219	N	1219		-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-					-0-	
12		1209	N	1193		-0-	-16	-0-	1193	2				N	-0-					-0-	
01		1240	N	1094		-0-	-146	-0-	1094	2				N	-0-					-0-	
02		1023	N	1023		-0-	-0-	-0-	1023	2				N	-0-					-0-	
03		1178	N	1139		-0-	-39	-0-	1139	2				N	-0-					-0-	
*04		1106	N	1106		-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-					-0-	
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)						65280 007		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC						894810															
INDIAN CREEK				WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3540 - 3556									
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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									
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	511	-0-	-2489	26712	511	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	514	-0-	-2586	24126	514	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	510	-0-	-2590	21536	510	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	459	-0-	-2341	19195	459	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	512	-0-	-2588	16607	512	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	484	-0-	-2516	14091	484	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 -	3591			
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715												
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810												
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 -	4674			
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4816 -	4826			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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 (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-	-0-	
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-	-0-	
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-	-0-	
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-	-0-	
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-	
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
NEWARK, EAST (ATOKA 5)					65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY					858240								
ROLLING V RANCH E				WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 5502 - 5550	
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-	
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-	
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-	
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-	-0-	
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-	
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 5)													CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC														
INDIAN CREEK														

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
OLIVER "A" UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 210356	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 5972	-	5978						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	T. A.	-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-
OLIVER "A" UNIT				WELL #: G 8	RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	-	5945						
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	774	1 3126 2	N	-0-		-0-					-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	794	1 2676 2	N	-0-		-0-					-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	800	1 2635 2	N	-0-		-0-					-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	717	1 2563 2	N	-0-		-0-					-0-
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	780	1 2700 2	N	-0-		-0-					-0-
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	774	1 2780 2	N	-0-		-0-					-0-
J-W OPERATING CO.				427960												
HOWARD GIBBS				WELL #: 1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 5769	-	5780						
11	1560 X	793	-0-	-767	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	1364 X	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	881	-0-	-390	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10	612	-0-	612	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10	597	-0-	597	-0-	1209	597 2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	484	-0-	484	-0-	1693	484 2			N	-0-					-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665												
DENNIS, TOM				WELL #: 3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5916	-	5936						
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
DENNIS, TOM				WELL #: 4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5889	-	5902						
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4351	-0-	-423	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	3825	-0-	-767	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	4006	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				
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
PENT				WELL #:	1	RRCID ->	204836	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3452 -	3460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326 3	N	-0-		50				
12	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	1225 3	N	-0-		50				
01	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150 3	N	-0-		50				
02	1232 N	989	-0-	-243	-0-	989 3	N	-0-		50				
*03	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044 3	N	-0-		50				
*04	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978 3	N	-0-		50				
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	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62 1	1110 2	N	-0-	-0-				
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71 1	1096 2	N	-0-	-0-				
01	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	74 1	1086 2	N	-0-	-0-				
02	1092 N	1019	-0-	-73	-0-	59 1	960 2	N	-0-	-0-				
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	63 1	1061 2	N	-0-	-0-				
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	64 1	1031 2	N	-0-	-0-				
ELKINS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	207235	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3150 -	3171
11	2880 N	2709	-0-	-171	-0-	143 1	2566 2	N	-0-	-0-				
12	2976 X	2263	-0-	-713	-0-	138 1	2125 2	N	-0-	-0-				
01	2976 X	2067	-0-	-909	-0-	132 1	1935 2	N	-0-	-0-				
02	2688 X	1830	-0-	-858	-0-	105 1	1725 2	N	-0-	-0-				
03	2790 X	1829	-0-	-961	-0-	102 1	1727 2	N	-0-	-0-				
04	2700 X	2305	-0-	-395	-0-	136 1	2169 2	N	-0-	-0-				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810										
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	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-				
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		-0-				
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-		-0-				
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-		-0-				
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-				
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-				
INDIAN CREEK				WELL #:	L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3310 -	3610
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-		-0-				
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2	N	-0-		-0-				
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-		-0-				
02	392 N	225	-0-	-167	-0-	225 2	N	-0-		-0-				
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	N	-0-		-0-				
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		//CONT.//		894810						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2		N	-0-	-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2		N	-0-	-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	623 2		N	-0-	-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-	-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 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	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 2		N	-0-	-0-
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 2		N	-0-	-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		N	-0-	-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637 2		N	-0-	-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2		N	-0-	-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4			RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	-	3488
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646 2		N	-0-	-0-
01	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	1448 2		N	-0-	-0-
03	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579 2		N	-0-	-0-
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8			RRCID -> 233224	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3340	-	3380
11	2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2319 2		N	-0-	-0-
12	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2516 2		N	-0-	-0-
01	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	2430 2		N	-0-	-0-
02	2156 N	1678	-0-	-478	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385 2		N	-0-	-0-
04	2340 N	2309	-0-	-31	-0-	2309 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 (CADD0 LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205												
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	900 N	340 -0-	-560 -0-	8 1	332 2	N	-0-					-0-
12	2399 N	2399 -0-	-0- -0-	53 1	2346 2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3324 -0-	224 -0-	74 1	3250 2	N	-0-					-0-
02	1137 N	913 -0-	-224 -0-	20 1	893 2	N	-0-					-0-
03	2387 N	720 -0-	-1667 -0-	65 1	655 2	N	-0-					-0-
04	2970 X	439 -0-	-2531 -0-	8 1	431 2	N	-0-					-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
11	2256 N	2256 -0-	-0- -0-	56 1	2200 2	N	-0-					-0-
12	2323 N	2323 -0-	-0- -0-	51 1	2272 2	N	-0-					-0-
01	2429 N	2429 -0-	-0- -0-	54 1	2375 2	N	-0-					-0-
02	2100 N	2063 -0-	-37 -0-	45 1	2018 2	N	-0-					-0-
03	2379 N	2379 -0-	-0- -0-	214 1	2165 2	N	-0-					-0-
04	2340 N	2096 -0-	-244 -0-	38 1	2058 2	N	-0-					-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												
11	2460 N	2387 -0-	-73 -0-	108 1	2279 2	N	-0-					-0-
12	2449 N	2352 -0-	-97 -0-	116 1	2236 2	N	-0-					-0-
01	2449 N	2389 -0-	-60 -0-	112 1	2277 2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2166 -0-	-74 -0-	101 1	2065 2	N	-0-					-0-
03	2651 N	2651 -0-	-0- -0-	487 1	2164 2	N	-0-					-0-
04	2310 N	2245 -0-	-65 -0-	80 1	2165 2	N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374												
11	1404 N	1404 -0-	-0- -0-	1404 2		N	-0-					11
12	1245 N	1245 -0-	-0- -0-	1245 2		N	-0-					11
01	1333 N	955 -0-	-378 -0-	955 2		N	-0-					11
02	872 N	872 -0-	-0- -0-	872 2		N	-0-					11
03	1240 N	447 -0-	-793 -0-	447 2		N	-0-					11
04	930 N	897 -0-	-33 -0-	897 2		N	-0-					11
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622												
11	1110 N	1058 -0-	-52 -0-	56 1	1002 2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1029 -0-	-149 -0-	55 1	974 2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1033 -0-	-83 -0-	57 1	976 2	N	-0-					-0-
02	926 N	926 -0-	-0- -0-	51 1	875 2	N	-0-					-0-
03	1023 N	988 -0-	-35 -0-	56 1	932 2	N	-0-					-0-
04	990 N	873 -0-	-117 -0-	54 1	819 2	N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610												
11	2113 N	2113 -0-	-0- -0-	2113 2		N	-0-					-0-
12	2108 N	2085 -0-	-23 -0-	2085 2		N	-0-					-0-
01	2170 N	2088 -0-	-82 -0-	2088 2		N	-0-					-0-
02	1865 N	1865 -0-	-0- -0-	1865 2		N	-0-					-0-
03	2093 N	2093 -0-	-0- -0-	2093 2		N	-0-					-0-
04	2010 N	1995 -0-	-15 -0-	1995 2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-		-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-		-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-		-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2			N	-0-		-0-
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	829 2			N	-0-		-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624												
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2			N	-0-		-0-
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			N	-0-		-0-
01	1798 N	1278	-0-	-520	-0-	1278 2			N	-0-		-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-		-0-
03	1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295 2			N	-0-		-0-
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 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	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2			N	-0-		-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2			N	-0-		-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2			N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-		-0-
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2			N	-0-		-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2			N	-0-		-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2			N	-0-		-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2			N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-		-0-
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 2			N	-0-		-0-
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2			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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, F H JR. OPERATING CO. INC				894810												
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-
XTO ENERGY INC.				945936												
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	-	2968						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
CLASSIC OPERATING CO. LLC				158288												
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	-	3454						
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-

O. L. HILL (WOODBINE)													CNTY: NAVARRO														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																											
BAXTER, RUBY C. ET AL																											
													//CONT.//	66395 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT									
														559624													
													WELL #:	1	RRCID -> 197811			COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)													66460 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.													924624														
MCGREW UNIT													WELL #:			1			RRCID -> 181602			COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547		
11	7800 #		6004	-0-	-1796	-0-	6004	3					N	-0-					-0-								
12	8060 #		4571	-0-	-3489	-0-	4571	3					N	-0-					-0-								
01	8122 #		3100	-0-	-5022	-0-	3100	3					N	-0-					-0-								
02	7336 #		3386	-0-	-3950	-0-	3386	3					N	-0-					-0-								
03	8122 #		3212	-0-	-4910	-0-	3212	3					N	-0-					-0-								
04	6000 #		2335	-0-	-3665	-0-	2335	3					N	-0-					-0-								
OAKWOOD, W. (PETTIT)													66561 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON					
BROOKS PETROLEUM COMPANY													097323														
KUHKRIK, CARL T.													WELL #:			1			RRCID -> 114336			COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872		
11	1450 N		1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1 9	N	1								171								
12	1630 N		1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8 9	N	7								178								
01	1519 N		1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3 9	N	3								181								
02	1322 N		1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4 9	N	4								185								
03	1767 N		1704	-0-	-63	-0-	1700	2	4 9	N	4								189								
*04	1702 N		1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2 9	N	2								191								
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)													67102 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ABER OIL & GAS CO.													001641														
BAKER GAS UNIT													WELL #:			3-T			RRCID -> 154880			COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392		
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-								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378														
FOWLER "A"													WELL #:			1			RRCID -> 164050			COMPL. DATE 04/11/1997			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976		
11	2021 N		2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1879	2	Y	60	61	1					29								
							66	9																			
12	2077 N		2012	-0-	-65	-0-	1937	2	75	9	Y	68	67	1					30								
01	2102 N		2102	-0-	-0-	-0-	79	1	1956	2	Y	61	64	1					27								
							67	9																			
02	1863 N		1863	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	2	Y	59	45	1					41								
							65	9																			
03	2059 N		2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	2	Y	69	68	1					39								
							76	9																			
04	1980 N		1978	-0-	-2	-0-	77	1	1832	2	Y	63	62	1					40								
							69	9																			

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9880 - 10222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-		23 1	587 2		N	-0-			-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-		734 2			N	-0-			-0-
01	558 X	328	-0-	-230	-0-		12 1	316 2		N	-0-			-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	744 X	1	-0-	-743	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
MARATHON OIL COMPANY				525380										
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975			
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			
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-
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
ROBERTS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 256961		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7406 - 7823			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
MARATHON OIL COMPANY				525380										
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496			
11	4530 X	4070	-0-	-460	-0-	123 1	3946 2			N	1	1 8		19
						1 9								
12	4650 X	2780	-0-	-1870	-0-	32 1	2747 2			N	1	1 8		19
						1 9								
01	4557 X	3519	-0-	-1038	-0-	3 1	3515 2			N	1	1 8		19
						1 9								
02	3976 X	3901	-0-	-75	-0-	3901 2				N	-0-			19
03	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	5 1	4070 2			N	-0-			19
04	4080 X	3911	-0-	-169	-0-	43 1	3866 2			N	2	2 8		19
						2 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-

OLETHA (PETTIT)			//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380										
MASON, LULA			WELL #:		16	RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		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-
MASON, LULA			WELL #:		2	RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 7398			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 171540														
COMPL. DATE 08/17/1998														
TOTAL DEPTH 9916														
PERF. 7291 - 7462														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	1 1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
GEORGIA COX GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 179478														
COMPL. DATE 03/07/2007														
TOTAL DEPTH 7463														
PERF. 6664 - 7440														
11		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	210 1	3985	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	213 1	4039	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	225 1	4281	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	186 1	3538	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	207 1	3941	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		3960 X	3934	-0-	-26	-0-	197 1	3737	2	Y	-0-	-0-	-0-	
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 187183														
COMPL. DATE 11/01/2001														
TOTAL DEPTH 9900														
PERF. 7317 - 7468														
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	6 1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	
OLETHA (RODESSA)													CNTY: LIMESTONE	
MARATHON OIL COMPANY														
HENDERSON, R. L. HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 110088														
COMPL. DATE 10/11/1983														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 6848 - 6854														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
THOMASON														
WELL #: 1														
RRCID -> 155013														
COMPL. DATE 03/31/2010														
TOTAL DEPTH 9350														
PERF. 6969 - 6902														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
ABER OIL & GAS CO.				001641							
BAKER				WELL #: 1	RRCID -> 115134		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7834 - 7846		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145412		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870		
11	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2				10
12	1767 N	356	-0-	-1411	-0-	355	2	1	9	1	10
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				10
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2				10
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1785	2	11	9	10	20
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	8	28
BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2				-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2				-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2				-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)												
ABER OIL & GAS CO.												
BAKER GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
ROBERTS, J. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810												
11	1530	N	1243	-0-	-287	-0-	125	1	1118	2	N	13
12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	117	1	1148	2	N	17
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	137	1	1164	2	N	22
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N	23
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	N	28
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	136	1	1194	2	N	28
ROBERTS, J.B.												
WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
J. R. THOMASON GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803												
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	916	1	8143	2	N	48
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	571	1	10173	2	N	48
01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1115	1	12525	2	N	48
02	10752	X	7669	-0-	-3083	-0-	856	1	6813	2	N	48
03	10757	X	7676	-0-	-3081	-0-	886	1	6790	2	N	48
04	13200	X	6970	-0-	-6230	-0-	887	1	6083	2	N	48
J.R.THOMASON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840												
11	27390	X	22250	-0-	-5140	-0-	860	1	21390	2	N	25
12	28303	X	23074	-0-	-5229	-0-	23074	2			N	25
01	26629	X	23872	-0-	-2757	-0-	931	1	22941	2	N	25
02	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	991	1	24431	2	N	25
03	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1097	1	26697	2	N	25
*04	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	1106	1	26291	2	N	25
J R THOMASON GU												
WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562												
11	5310	X	4579	-0-	-731	-0-	177	1	4402	2	N	-0-
12	5332	X	4447	-0-	-885	-0-	4447	2			N	-0-
01	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	188	1	4629	2	N	-0-
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	164	1	4060	2	N	-0-
03	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	175	1	4249	2	N	-0-
04	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	182	1	4320	2	N	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. //CONT.// 216378														
L O NETTLES														
WELL #: 1														
RRCID -> 258178														
COMPL. DATE 03/04/2010														
TOTAL DEPTH 11480														
PERF. 7360 - 7538														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	26490 X	25615	-0-	-875	-0-	988 1	24576 2	Y	46	37 1			22	
12	27497 X	24700	-0-	-2797	-0-	51 9								
01	27497 X	24428	-0-	-3069	-0-	24669 2	31 9	Y	28	37 1			13	
						951 1	23453 2	Y	22	25 1			10	
02	23576 X	21888	-0-	-1688	-0-	24 9								
						853 1	21020 2	Y	14	14 1			10	
03	26102 X	23540	-0-	-2562	-0-	15 9								
						929 1	22596 2	Y	14	15 1			8	
04	25260 X	21548	-0-	-3712	-0-	15 9								
						868 1	20637 2	Y	39	22 1			25	
						43 9								
MARATHON OIL COMPANY														
MASON, LULA														
WELL #: 2														
RRCID -> 141375														
COMPL. DATE 06/01/2007														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 7236 - 8956														
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	127 1	4050 2	N	10	10 8			-0-	
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	11 9								
						47 1	3993 2	N	11	11 8			-0-	
01	3844 X	3321	-0-	-523	-0-	12 9								
						3 1	3293 2	N	23	14 8			9	
02	3920 X	2258	-0-	-1662	-0-	25 9								
*03	4340 X	2209	-0-	-2131	-0-	2251 2	7 9	N	6				15	
						3 1	2203 2	N	3				18	
*04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	3 9								
						53 1	4749 2	N	19	19 8			18	
						21 9								
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 1														
RRCID -> 143304														
COMPL. DATE 12/13/2007														
TOTAL DEPTH 9898														
PERF. 8588 - 8778														
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	1028 1	1177 2	N	8	8 8			-0-	
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	9 9								
						402 1	1408 2	N	9	9 8			-0-	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10 9								
						23 1	880 2	N	21	13 8			8	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	23 9								
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1197 2	8 9	N	7				15	
						34 1	1277 2	N	1				16	
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1 9								
						262 1	1130 2	N	19	19 8			16	
						21 9								
MASON, LULA														
WELL #: 3														
RRCID -> 143558														
COMPL. DATE 08/12/2006														
TOTAL DEPTH 12350														
PERF. 7636 - 9111														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380								
MASON, LULA			WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 7560 - 8048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9390 X	7581	-0-	-1809	-0-	712 1	6865 2	N	4	3	8		8
12	9455 X	7505	-0-	-1950	-0-	295 1	7207 2	N	3	3	8		8
01	9455 X	6026	-0-	-3429	-0-	21 1	5998 2	N	6	6	8		8
02	8540 X	5627	-0-	-2913	-0-	5627 2		N	-0-				8
*03	8587 X	6146	-0-	-2441	-0-	32 1	6114 2	N	-0-				8
04	7590 X	5496	-0-	-2094	-0-	245 1	5240 2	N	10	10	8		8
						11 9							
HENDERSON, HAZEL			WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8178 - 8232	
*11	1680 N	1206	-0-	-474	-0-	36 1	1170 2	N	-0-				-0-
*12	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	12 1	1059 2	N	-0-				-0-
*01	1147 N	920	-0-	-227	-0-	1 1	919 2	N	-0-				-0-
*02	1120 N	736	-0-	-384	-0-	736 2		N	-0-				-0-
*03	1085 N	779	-0-	-306	-0-	1 1	778 2	N	-0-				-0-
*04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	17 1	1596 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
MASON, LULA			WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7561 - 9120	
11	6030 X	3576	-0-	-2454	-0-	554 1	3018 2	N	4	4	8		-0-
12	5983 X	3062	-0-	-2921	-0-	215 1	2843 2	N	4	4	8		-0-
01	4991 X	2623	-0-	-2368	-0-	14 1	2598 2	N	10	6	8		4
02	4256 X	2765	-0-	-1491	-0-	2762 2	3 9	N	3				7
*03	4061 X	3107	-0-	-954	-0-	22 1	3085 2	N	-0-				7
04	3570 X	2604	-0-	-966	-0-	191 1	2404 2	N	8	8	8		7
						9 9							
MASON, LULA			WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490 - 9261	
11	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	484 1	15565 2	N	6	6	8		-0-
12	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	188 1	15917 2	N	7	7	8		-0-
01	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	14 1	17457 2	N	16	10	8		6
02	14980 X	14135	-0-	-845	-0-	14129 2	6 9	N	5				11
*03	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	20 1	17288 2	N	3				14
04	16920 X	16387	-0-	-533	-0-	180 1	16190 2	N	15	15	8		14
						17 9							
ARCHER-BATTLE			WELL #:		1	RRCID -> 145575		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9225 PERF. 7899 - 8047	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//			525380														
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	*	AMT	* DISPOSITIONS 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-		
YARBROUGH			WELL #:			1			RRCID -> 147545			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #:			1			RRCID -> 148939			COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840					
*09	1841 N		1841	-0-	-0-	-0-		81	1	1760	2	N	-0-					-0-		
*10	1804 N		1804	-0-	-0-	-0-		23	1	1781	2	N	-0-					-0-		
*11	2036 N		2036	-0-	-0-	-0-		61	1	1975	2	N	-0-					-0-		
*12	2023 N		2023	-0-	-0-	-0-		24	1	1999	2	N	-0-					-0-		
*01	1833 N		1833	-0-	-0-	-0-		1	1	1831	2	N	1		1	8		-0-		
								1	9											
*02	1904 N		1758	-0-	-146	-0-		1758	2			N	-0-					-0-		
*03	2015 N		1999	-0-	-16	-0-		2	1	1997	2	N	-0-					-0-		
*04	1938 N		1938	-0-	-0-	-0-		21	1	1917	2	N	-0-					-0-		
KING			WELL #:			1			RRCID -> 150941			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866					
*05	2016 N		2016	-0-	-0-	-0-		1047	1	969	2	N	-0-					-0-		
*06	1852 N		1852	-0-	-0-	-0-		902	1	942	2	N	7		7	8		-0-		
								8	9											
*07	2388 N		2388	-0-	-0-	-0-		1235	1	1144	2	N	8		8	8		-0-		
								9	9											
*08	1736 N		227	-0-	-1509	-0-		96	1	127	2	N	4		4	8		-0-		
								4	9											
*09	1680 N		455	-0-	-1225	-0-		235	1	220	2	N	-0-					-0-		
*10	1736 N		115	-0-	-1621	-0-		9	1	106	2	N	-0-					-0-		
*11	210 N		18	-0-	-192	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-		
*12	465 N		-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-		
*01	124 N		5	-0-	-119	-0-		4	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
*02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-		
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*04	5 N		-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-		
MASON, LULA			WELL #:			10			RRCID -> 152165			COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746					
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380								
MASON, LULA			WELL #:		7	RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	7650 X	5776	-0-	-1874	-0-	174 1	5596 2	N	5	5	8		-0-
12	7812 X	4772	-0-	-3040	-0-	6 9	4713 2	N	4	4	8		-0-
01	7812 X	6034	-0-	-1778	-0-	5 1	6015 2	N	13	8	8		5
02	7028 X	5812	-0-	-1216	-0-	14 9	4 9	N	4				9
*03	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	5808 2	8382 2	N	4				13
*04	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	10 1	8729 2	N	14	14	8		13
						4 9							
						97 1							
						15 9							
<hr/>													
HENDERSON, HAZEL			WELL #:		5	RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674	
11	6870 X	4704	-0-	-2166	-0-	731 1	3956 2	N	15	15	8		-0-
12	6789 X	2291	-0-	-4498	-0-	17 9	2034 2	N	15	15	8		-0-
01	6138 X	2861	-0-	-3277	-0-	240 1	2815 2	N	29	17	8		12
02	5208 X	2739	-0-	-2469	-0-	17 9	9 9	N	8				20
*03	4867 X	2597	-0-	-2270	-0-	14 1	2576 2	N	-0-				20
04	4710 X	2416	-0-	-2294	-0-	32 9	2203 2	N	22	22	8		20
						2730 2							
						21 1							
						189 1							
						24 9							
<hr/>													
HENDERSON, R.L. HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732	
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	36 1	1155 2	N	-0-				-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				-0-
01	899 N	1	-0-	-898	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02	1120 N	910	-0-	-210	-0-	910 2		N	-0-				-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1 1	839 2	N	-0-				-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	8 1	740 2	N	-0-				-0-
<hr/>													
YARBROUGH TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7456 - 7956	
11	240 N	32	-0-	-208	-0-	31 2	1 9	N	1	1	8		-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	73 2	1 9	N	1	1	8		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	59 2	1 9	N	1	1	8		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-				-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-				-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				-0-
<hr/>													
MASON, LULA			WELL #:		8	RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 7490 - 7852	
*10	3193 X	2502	-0-	-691	-0-	31 1	2471 2	N	-0-				-0-
*11	2730 X	2418	-0-	-312	-0-	73 1	2345 2	N	-0-				-0-
*12	2759 X	2471	-0-	-288	-0-	29 1	2442 2	N	-0-				-0-
*01	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2 1	2118 2	N	-0-				-0-
*02	2268 N	1930	-0-	-338	-0-	1930 2		N	-0-				-0-
*03	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2 1	2109 2	N	-0-				-0-
04	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	19 1	1730 2	N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
KING		WELL #:		2	RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7618 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650 X	6791	-0-	-859	-0-	549 1	6241 2	N	1			33
12	7905 X	6420	-0-	-1485	-0-	438 1	5979 2	N	3			36
01	7905 X	6002	-0-	-1903	-0-	381 1	5612 2	N	8	8 8		36
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	277 1	4542 2	N	-0-			36
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	258 1	5404 2	N	2			38
*04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	329 1	5895 2	N	-0-			38
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875	
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-
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980	
11	240 N	86	-0-	-154	-0-	7 1	79 2	N	-0-			-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	1	1 8		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	5			5
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	N	-0-			5
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	1	1 8		5
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	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			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7735 - 7746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	1	1 8
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	1	9	156	2	N	1	1 8
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	106	2	1	9	N	1	1 8
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-	1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	2
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	2	2 8
						2	9					

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7788 - 9478	
11	9420 X	7185	-0-	-2235	-0-	800	1	6375	2	N	9	9 8
12	9393 X	7965	-0-	-1428	-0-	329	1	7626	2	N	9	9 8
01	9393 X	3683	-0-	-5710	-0-	20	1	3644	2	N	17	10 8
02	7700 X	3935	-0-	-3765	-0-	3931	2	4	9	N	4	11
03	7967 X	5341	-0-	-2626	-0-	27	1	5304	2	N	9	20
04	7710 X	4671	-0-	-3039	-0-	234	1	4406	2	N	28	20 8
						31	9					28

YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH		10818 PERF. 7666 - 8160	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7478 - 9608	
11	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	51	1	1633	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	20	1	1687	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1	1	1612	2	N	-0-	-0-
02	1568 N	1429	-0-	-139	-0-	1429	2			N	-0-	-0-
03	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	2	1	1584	2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	17	1	1445	2	N	-0-	-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7534 - 9401	
11	8850 X	8545	-0-	-305	-0-	1050	1	7477	2	N	16	16 8
12	8835 X	8234	-0-	-601	-0-	414	1	7800	2	N	18	18 8
01	8835 X	6923	-0-	-1912	-0-	20	9	6849	2	N	42	26 8
02	7980 X	6382	-0-	-1598	-0-	6369	2	13	9	N	12	28
*03	8835 X	6920	-0-	-1915	-0-	40	1	6878	2	N	2	30
04	8550 X	5984	-0-	-2566	-0-	304	1	5644	2	N	33	33 8
						36	9					30

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY YARBROUGH TRUST															//CONT.// 67102 620 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
															//CONT.// WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-			973	1	6228	2	N	28	28	8			-0-							
									31	9																
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-			392	1	6014	2	N	32	32	8			-0-							
									35	9																
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-			30	1	4682	2	N	72	45	8			27							
									79	9																
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-			5121	2	21	9	N	19					46							
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-			47	1	5125	2	N	-0-					46							
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-			330	1	2771	2	N	51	51	8			46							
									56	9																
MASON, LULA															WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7277 - 7496	
11	7770	X	4045	-0-	-3725	-0-			596	1	3439	2	N	9	9	8			-0-							
									10	9																
12	7285	X	4618	-0-	-2667	-0-			285	1	4322	2	N	10	10	8			-0-							
									11	9																
01	5952	X	5301	-0-	-651	-0-			21	1	5249	2	N	28	15	8			13							
									31	9																
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-			6034	2	11	9	N	10					23							
*03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-			30	1	6318	2	N	6					29							
									7	9																
04	5130	X	4483	-0-	-647	-0-			259	1	4187	2	N	34	34	8			29							
									37	9																
HENDERSON, HAZEL															WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016	
*10	2263	N	406	-0-	-1857	-0-			5	1	401	2	N	-0-					-0-							
*11	2010	N	200	-0-	-1810	-0-			6	1	194	2	N	-0-					-0-							
*12	992	N	105	-0-	-887	-0-			2	1	102	2	N	1	1	8			-0-							
									1	9																
*01	403	N	62	-0-	-341	-0-			60	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-			591	2			N	-0-					-0-							
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-			12	1	970	2	N	-0-					-0-							
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-			83	1	797	2	N	-0-					-0-							
ARCHER-BATTLE															WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034	
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-			597	1	1445	2	N	5	5	8			-0-							
									6	9																
12	2542	X	1496	-0-	-1046	-0-			233	1	1256	2	N	6	6	8			-0-							
									7	9																
01	2449	X	1215	-0-	-1234	-0-			16	1	1184	2	N	14	8	8			6							
									15	9																
02	1904	N	1440	-0-	-464	-0-			1434	2	6	9	N	5					11							
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-			23	1	1497	2	N	-0-					11							
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-			205	1	741	2	N	13	13	8			11							
									14	9																

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH		9740	PERF. 7529 - 9447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	925 1	6871 2	N	26	26 8	-0-
							29 9					
12		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	360 1	7394 2	N	26	26 8	-0-
							29 9					
01		6913 X	6657	-0-	-256	-0-	24 1	6566 2	N	61	37 8	24
							67 9					
02		7308 X	6288	-0-	-1020	-0-	6269 2	19 9	N	17		41
*03		8091 X	6588	-0-	-1503	-0-	37 1	6551 2	N	-0-		41
04		7830 X	6345	-0-	-1485	-0-	366 1	5927 2	N	47	47 8	41
							52 9					
MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		9794	PERF. 8710 - 9357
11		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	34 1	1082 2	N	-0-		3
12		992 N	743	-0-	-249	-0-	8 1	734 2	N	1	1 8	3
							1 9					
01		868 N	90	-0-	-778	-0-	89 2	1 9	N	1	1 8	3
02		1036 N	795	-0-	-241	-0-	795 2		N	-0-		3
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	1 1	945 2	N	-0-		3
*04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	13 1	1128 2	N	1	1 8	3
							1 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	8070 X	5571	-0-	-2499	-0-	-0-	1121 1	4427 2	N	21	21 8	-0-
							23 9					
12	7874 X	5633	-0-	-2241	-0-	-0-	451 1	5157 2	N	23	23 8	-0-
							25 9					
01	6944 X	4264	-0-	-2680	-0-	-0-	30 1	4168 2	N	60	37 8	23
							66 9					
02	6132 X	4066	-0-	-2066	-0-	-0-	4048 2	18 9	N	16		39
*03	5766 X	4643	-0-	-1123	-0-	-0-	45 1	4594 2	N	4		43
							4 9					
04	5580 X	4259	-0-	-1321	-0-	-0-	330 1	3874 2	N	50	50 8	43
							55 9					
WATSON		WELL #:		2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		9720	PERF. 7490 - 7787
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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)														CNTY: LIMESTONE	
MARATHON OIL COMPANY															
KING UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	1934	1	1629	2	N	-0-				60
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	1698	1	1107	2	N	-0-				60
01	2635 X	2398	-0-	-237	-0-	1585	1	779	2	N	31	27	8		64
						34	9								
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	1705	1	1172	2	N	21				85
						23	9								
*03	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	1880	1	489	2	N	-0-				85
04	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	1757	1	666	2	N	-0-				85
MASON, LULA														WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608	
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-
MASON, LULA														WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712	
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-
MASON, LULA														WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626	
11	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	115	1	3717	2	N	6	6	8		25
						7	9								
12	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	41	1	3498	2	N	3	3	8		25
						3	9								
01	3720 X	3628	-0-	-92	-0-	3	1	3604	2	N	19	16	8		28
						21	9								
02	3584 X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-				28
*03	3968 X	3602	-0-	-366	-0-	4	1	3598	2	N	-0-				28
04	3840 X	3186	-0-	-654	-0-	35	1	3149	2	N	2	2	8		28
						2	9								
KING GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992	
11	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	1868	1	2920	2	N	-0-				58
12	4867 X	3728	-0-	-1139	-0-	1991	1	1737	2	N	-0-				58
01	4805 X	3698	-0-	-1107	-0-	1988	1	1680	2	N	27	27	8		58
						30	9								
02	4480 X	3565	-0-	-915	-0-	1689	1	1850	2	N	24				82
						26	9								
*03	4960 X	3099	-0-	-1861	-0-	1467	1	1632	2	N	-0-				82
04	4800 X	3419	-0-	-1381	-0-	1687	1	1732	2	N	-0-				82
STROUD PETROLEUM, INC.														828082	
SIMS, KENNETH														WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946	
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)													
STROUD PETROLEUM, INC.													
VICKERY													
WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2857	2			N	-0-	72
12		3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-	72
01		4588 X	2371	-0-	-2217	-0-	2371	2			N	-0-	72
02		4144 X	2658	-0-	-1486	-0-	2658	2			N	-0-	72
03		4588 X	2976	-0-	-1612	-0-	2976	2			N	-0-	72
*04		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-	72
SUGAR ENTERPRISES, LLC													
RITA ANN													
WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927													
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3	201
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3	204
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2	206
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	N	12	48
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2	50
*04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3	53
DUNCAN, C.E.													
WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741													
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3	71
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13	84
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	N	12	96
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2	98
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5	103
*04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7	110
VALENCE OPERATING COMPANY													
SIMS, COLLIE													
WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748													
11		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3	1	3999	2	Y	23	100
							25	9					
12		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3	1	4061	2	Y	26	126
							29	9					
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3	1	3999	2	Y	29	153
							32	9					
02		3752 X	3308	-0-	-444	-0-	3	1	3284	2	Y	19	172
							21	9					
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3	1	4167	2	Y	28	200
							31	9					
04		4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3	1	3960	2	Y	33	74
							36	9					
SIMS, COLLIE													
WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642													
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	14
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4	18
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	602	2	Y	4	22
							4	9					
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	498	2	3	9	Y	3	25
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	661	2	Y	4	29
							4	9					
04		600 N	589	-0-	-11	-0-	583	2	6	9	Y	5	11
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. 945936											
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626											
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-
01	1209 N	962	-0-	-247	-0-	48	1	914	2	Y	-0-
02	1064 N	718	-0-	-346	-0-	36	1	682	2	Y	-0-
03	1147 N	925	-0-	-222	-0-	46	1	879	2	Y	-0-
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706											
11	9750 X	6858	-0-	-2892	-0-	343	1	6515	2	Y	-0-
12	9982 X	6656	-0-	-3326	-0-	333	1	6323	2	Y	-0-
01	9982 X	3325	-0-	-6657	-0-	166	1	3159	2	Y	-0-
02	6272 X	974	-0-	-5298	-0-	49	1	925	2	Y	-0-
03	6944 X	2433	-0-	-4511	-0-	122	1	2311	2	Y	-0-
04	6720 X	4696	-0-	-2024	-0-	235	1	4461	2	Y	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725											
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	Y	-0-
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	2	Y	-0-
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750											
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	95
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	95
01	744 N	94	-0-	-650	-0-	5	1	89	2	Y	95
02	644 N	398	-0-	-246	-0-	20	1	378	2	Y	95
03	620 N	355	-0-	-265	-0-	18	1	337	2	Y	95
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	95
OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990											
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1311	2	N	-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	N	-0-
01	1023 N	888	-0-	-135	-0-	26	1	862	2	N	-0-
02	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	36	1	1222	2	N	-0-
03	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	31	1	1005	2	N	-0-
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	270 X	95	-0-	-175	-0-			95 2			N	-0-						-0-
12	124 X	23	-0-	-101	-0-			23 2			N	-0-						-0-
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-			223 2			N	-0-						-0-
02	140 X	109	-0-	-31	-0-			109 2			N	-0-						-0-
03	155 X	48	-0-	-107	-0-			48 2			N	-0-						-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						-0-
SPENCE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498						
11	1650 X	1428	-0-	-222	-0-			1428 2			N	-0-						-0-
12	1705 X	971	-0-	-734	-0-			971 2			N	-0-						-0-
01	1705 X	838	-0-	-867	-0-			838 2			N	-0-						-0-
02	1456 X	1081	-0-	-375	-0-			1081 2			N	-0-						-0-
03	1488 X	854	-0-	-634	-0-			854 2			N	-0-						-0-
04	1440 X	1171	-0-	-269	-0-			1171 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				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE					
LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777														
CONNELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 015536		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. N/A						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12																		
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 N/A		PERF. 6738 - 6746						
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3 9	N		3							75
12	775 N	287	-0-	-488	-0-	286	2	1 9	N		1							76
01	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	2		N		-0-							76
02	588 N	44	-0-	-544	-0-	42	2	2 9	N		2							78
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19 9	N		17							95
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8 9	N		7							102

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK)				67108 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777								
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5	RRCID -> 164224	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 7562	-	7567		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382		N	NO RPT			-0-	
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-	7919		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919		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	3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2972 3	N	-0-			-0-	
12	3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 3	N	-0-			-0-	
01	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	2805 3	N	-0-			-0-	
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-			-0-	
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3	N	-0-			-0-	
*04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 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	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
02	672 N	301	-0-	-371	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -17)				WELL #: 150	RRCID -> 129031	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	-	11240		
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3	N	-0-			-0-	
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3	N	-0-			-0-	
01	3100 N	3546	-0-	446	446	3546 3	N	-0-			-0-	
02	2800 N	4388	-0-	1588	2034	4388 3	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2522	-0-	-578	1456	2522 3	N	-0-			-0-	
*04	3906 X	2450	-0-	-1456	-0-	2450 3	N	-0-			-0-	
OGU (HOWELL, W.Y. -4)				WELL #: 151	RRCID -> 133572	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10344	-	11363		
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-			-0-	
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-			-0-	
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 3	N	-0-			-0-	
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-			-0-	
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-			-0-	
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-			-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		N	-0-			-0-	
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3		N	-0-			-0-	
01	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	3111	3		N	-0-			-0-	
02	3780 X	3202	-0-	-578	-0-	3202	3		N	-0-			-0-	
03	4185 X	2545	-0-	-1640	-0-	2545	3		N	-0-			-0-	
04	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978	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	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-			-0-	
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-	
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-	
02	3248 X	1147	-0-	-2101	-0-	1147	3		N	-0-			-0-	
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		N	-0-			-0-	
*04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	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	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3		N	-0-			-0-	
12	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3		N	-0-			-0-	
01	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3		N	-0-			-0-	
02	1540 N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3		N	-0-			-0-	
03	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3		N	-0-			-0-	
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3		N	-0-			-0-	
12	5115 X	2890	-0-	-2225	-0-	2890	3		N	-0-			-0-	
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3		N	-0-			-0-	
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3		N	-0-			-0-	
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3		N	-0-			-0-	
*04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-	
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
04	690 N	11	-0-	-679	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3		N	-0-			-0-	
12	4867 X	3620	-0-	-1247	-0-	3620	3		N	-0-			-0-	
01	4867 X	2338	-0-	-2529	-0-	2338	3		N	-0-			-0-	
02	3948 X	2443	-0-	-1505	-0-	2443	3		N	-0-			-0-	
03	4371 X	2971	-0-	-1400	-0-	2971	3		N	-0-			-0-	
04	4230 X	2578	-0-	-1652	-0-	2578	3		N	-0-			-0-	
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
11	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823	3		N	-0-			-0-	
12	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893	3		N	-0-			-0-	
01	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3		N	-0-			-0-	
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-	
03	2046 X	1281	-0-	-765	-0-	1281	3		N	-0-			-0-	
04	1830 X	1526	-0-	-304	-0-	1526	3		N	-0-			-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-
02		812 N	66	-0-	-746	-0-	66 3	N	-0-
03		1023 N	65	-0-	-958	-0-	65 3	N	-0-
04		690 N	211	-0-	-479	-0-	211 3	N	-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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575	
11		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-
12		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455 3	N	-0-
01		2635 N	1666	-0-	-969	-0-	1666 3	N	-0-
02		2352 N	1989	-0-	-363	-0-	1989 3	N	-0-
03		2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410 3	N	-0-
*04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700	
11		1680 X	1423	-0-	-257	-0-	1423 3	N	-0-
12		1736 X	1226	-0-	-510	-0-	1226 3	N	-0-
01		1736 X	1155	-0-	-581	-0-	1155 3	N	-0-
02		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-
03		1457 X	1243	-0-	-214	-0-	1243 3	N	-0-
04		1410 X	960	-0-	-450	-0-	960 3	N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488	
11		990 N	818	-0-	-172	-0-	818 3	N	-0-
12		868 N	732	-0-	-136	-0-	732 3	N	-0-
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-
*04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346	
11		1290 X	1200	-0-	-90	-0-	1200 3	N	-0-
12		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	N	-0-
01		1395 X	1024	-0-	-371	-0-	1024 3	N	-0-
02		1260 X	963	-0-	-297	-0-	963 3	N	-0-
03		2914 X	899	-0-	-2015	-0-	899 3	N	-0-
04		2820 X	678	-0-	-2142	-0-	678 3	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5520 X	4127	-0-	-1393	-0-	4127 3		N	-0-		-0-
12	4464 X	4041	-0-	-423	-0-	4041 3		N	-0-		-0-
01	4557 X	3784	-0-	-773	-0-	3784 3		N	-0-		-0-
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		N	-0-		-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 3		N	-0-		-0-
*04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
*04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904
11	4440 X	3873	-0-	-567	-0-	3873 3		N	-0-		-0-
12	4588 X	3789	-0-	-799	-0-	3789 3		N	-0-		-0-
01	4588 X	2848	-0-	-1740	-0-	2848 3		N	-0-		-0-
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 3		N	-0-		-0-
03	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	4091 3		N	-0-		-0-
04	3870 X	3487	-0-	-383	-0-	3487 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	3060 X	2153	-0-	-907	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
12	3162 X	2368	-0-	-794	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
01	3162 X	1117	-0-	-2045	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
02	2660 X	518	-0-	-2142	-0-	518 3		N	-0-		-0-
03	2604 X	344	-0-	-2260	-0-	344 3		N	-0-		-0-
*04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 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	1380 N	917	-0-	-463	-0-	917 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
01	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900 3		N	-0-		-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	524	-0-	-747	-0-	524 3		N	-0-		-0-
04	870 N	564	-0-	-306	-0-	564 3		N	-0-		-0-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
WARD OIL CO.		896580									
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520 - 9540
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 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													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1 18 6	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594													
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1		46
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-		46
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		46
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-		46
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		46
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-		46
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397													
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-		-0-
04	660 N	496	-0-	-164	-0-	496	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													
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-		-0-
12	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	1102	3			N	-0-		-0-
01	1395 N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-		-0-
02	1484 N	763	-0-	-721	-0-	763	3			N	-0-		-0-
03	1116 N	384	-0-	-732	-0-	384	3			N	-0-		-0-
04	570 N	371	-0-	-199	-0-	371	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344													
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-		-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-		-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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													
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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. -2)		WELL #:		79 C	RRCID ->	119010	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9163 - 9176
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 (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID ->	140413	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9020 - 9178
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #:		55	RRCID ->	155894	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7988 - 8831
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-	-0-	
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-	-0-	
01	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393 3		N	-0-	-0-	
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-	-0-	
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-	-0-	
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 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	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-	-0-	
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-	-0-	
01	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	2017 3		N	-0-	-0-	
02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-	1762 3		N	-0-	-0-	
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-	-0-	
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	649	-0-	-341	-0-	630 2	19 9	N	17							553
12	930 N	637	-0-	-293	-0-	615 2	22 9	N	20							573
01	1023 N	649	-0-	-374	-0-	621 2	28 9	N	25							598
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	612 2	23 9	N	21							619
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	625 2	30 9	N	27							646
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	662 2	19 9	N	17			168 1				495

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895												
BURNETT, A. R.				WELL #: 1	RRCID -> 015566	COMPL. DATE 06/13/1947	TOTAL DEPTH 9439	PERF. 8770 - 8792								
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	552 2	32 9	N	29			184 1				102
12	682 N	516	-0-	-166	-0-	481 2	35 9	N	32							134
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	512 2	30 9	N	27							161
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	505 2	24 9	N	22							183
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	724 2	35 9	N	32							215
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	629 2	28 9	N	25							240

WARD OIL CO.				896580												
HEARNE, BEN, ET AL				WELL #: 1 C	RRCID -> 035126	COMPL. DATE 08/26/1964	TOTAL DEPTH 9564	PERF. N/A								
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	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								
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-							-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-							-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3		N	-0-							-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-							-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-							-0-
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-							-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #: 2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8222 - 8426								
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-							-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-							-0-
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	367 3		N	-0-							-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 3		N	-0-							-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-							-0-
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-							-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #: 3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE 03/02/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8706 - 8801								
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-							-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-							-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-							-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-							-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-							-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		8898 PERF. 8559 - 8764		
11	1050 N	728	-0-	-322	-0-	728	3			N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
03	1271 N	862	-0-	-409	-0-	862	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	614	-0-	-496	-0-	614	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		
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-			-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH		8582 PERF. 8574 - 8582		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	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		
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		990 N	799	-0-	-191	-0-	799 3		N	-0-		-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
01		868 N	597	-0-	-271	-0-	597 3		N	-0-		-0-
02		756 N	657	-0-	-99	-0-	657 3		N	-0-		-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
*04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 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	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	-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-
OGU (HATTON, E. S. A-1)		WELL #:		14	RRCID -> 015580		COMPL. DATE 11/30/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8696 - 8818	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-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	14B	DENY	-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	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #:		1	RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	303 3	14 9	Y	13		18
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348 3	12 9	Y	11	21 1	8
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459 3	9 9	Y	8		16
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318 3	4 9	Y	4		20
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336 3		Y	-0-		20
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	368 3	1 9	Y	1		21
HEARNE, BEN		WELL #:		2	RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	880 3	31 9	Y	28		46
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948 3	20 9	Y	18	47 1	17
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902 3	15 9	Y	14		31
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047 3	10 9	Y	9		40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887 3	1 9	Y	1		41
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744 3	2 9	Y	2		43
HEARNE, BEN		WELL #:		3	RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	61 3	3 9	Y	3		4
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	31 3	2 9	Y	2	4 1	2
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	12 3	1 9	Y	1		3
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	53 3	1 9	Y	1		4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-		4
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-		4

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	N	-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3	N	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858	
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3	N	-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	604 3	N	-0-
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736	
11	414 N		414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-
12	395 N		395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-
01	434 N		368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-
02	441 N		441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-
03	581 N		581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-
04	360 N		174	-0-	-186	-0-	174 3	N	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781	
11	240 N		153	-0-	-87	-0-	153 3	N	-0-
12	558 N		122	-0-	-436	-0-	122 3	N	-0-
01	372 N		255	-0-	-117	-0-	255 3	N	-0-
02	140 N		131	-0-	-9	-0-	131 3	N	-0-
03	157 N		157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-
*04	289 N		289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-1)			WELL #:		21 C	RRCID ->	015594	COMPL. DATE	09/15/1940	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7869 - 7989		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
01		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
*04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)			WELL #:		22	RRCID ->	015595	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8190 - 8433		
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)			WELL #:		23	RRCID ->	015596	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	8577	PERF.	8437 - 8537		
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	-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-

OGU (LEWIS, S. R. -1)			WELL #:		24	RRCID ->	015597	COMPL. DATE	09/19/1951	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8773 - 8871		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)			WELL #:		25 C	RRCID ->	015598	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	7910 - 7950		
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 (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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8872 - 8987			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)				WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8080 - 8167	
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-			-0-
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-			-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)				WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH		10015		PERF. 8470 - 8568	
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-3)				WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8711 - 8731	
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	-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-
OGU (SAYLORS, M. C-4)				WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH		9440		PERF. N/A	
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-			-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)				WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH		8788		PERF. 8634 - 8766	
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	
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	-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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				
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	-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-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #:		41	RRCID ->	015620	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 8680 - 8696				
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015621	COMPL. DATE	08/29/1947	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 8752 - 8780				
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-			37
12		217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-			37
01		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-			37
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57	3			N	-0-			37
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			37
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			37
DODSON, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	030817	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
LACO OIL CO.		WELL #:		D 2	RRCID ->	030818	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8701 - 8820				
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #:		42 C	RRCID ->	032590	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	10296	PERF. 8133 - 8322				
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	703 3			45
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	690 3	22 9	Y	65
01	868 N	565	-0-	-303	-0-	557 3	8 9	Y	72
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	481 3	7 9	Y	78
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	894 3	538 9	Y	212
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	825 3	650 9	Y	80
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43 C		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 01/22/1964		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3		N	-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970	
11	SWR 10	1930	-0-	1930	7983	1930 3		N	-0-
12	SWR 10	1930	-0-	1930	9913	1930 3		N	-0-
01	SWR 10	1620	-0-	1620	11533	1620 3		N	-0-
02	SWR 10	2104	-0-	2104	13637	2104 3		N	-0-
03	SWR 10	2536	-0-	2536	16173	2536 3		N	-0-
04	SWR 10	2460	-0-	2460	18633	2460 3		N	-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548	
11	540 N	381	-0-	-159	-0-	381 3		N	-0-
12	837 N	440	-0-	-397	-0-	440 3		N	-0-
01	775 N	409	-0-	-366	-0-	409 3		N	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 3		N	-0-
04	390 N	164	-0-	-226	-0-	164 3		N	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949	
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	100 3	1 9	Y	4
12	403 N	73	-0-	-330	-0-	72 3	1 9	Y	1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	Y	2
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	82 3	1 9	Y	3
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	3
04	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		Y	3
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942	
11	420 N	107	-0-	-313	-0-	107 3		N	-0-
12	434 N	163	-0-	-271	-0-	163 3		N	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2089	3	87	9	Y	79					108
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2190	3	67	9	Y	61	122	1			47
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1894	3	48	9	Y	44					91
02	1820 N	1481	-0-	-339	-0-	1459	3	22	9	Y	20					111
03	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1493	3	3	9	Y	3					114
04	1890 N	1410	-0-	-480	-0-	1407	3	3	9	Y	3					117
OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000		-		8044
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
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	-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-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)				WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 7776		-		7820
11	660 X	137	-0-	-523	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	651 X	65	-0-	-586	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	589 X	87	-0-	-502	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252 X	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F S. -1)				WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014		-		8024
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 (CORLEY, C. W. B-2)				WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 8140		-		8336
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-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			-0-
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			-0-
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				249
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336	
11	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3611 3			-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3			-0-
01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3088 3			-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3			-0-
03	3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	2574 3			-0-
*04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3			-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-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603	
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591 3			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			-0-
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	78 3			-0-
02	560 N	73	-0-	-487	-0-	73 3			-0-
03	713 N	86	-0-	-627	-0-	86 3			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			-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-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263	
11	2100 N	1246	-0-	-854	-0-	1246 3			-0-
12	1829 N	895	-0-	-934	-0-	895 3			-0-
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 3			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3			-0-
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3			-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 C	RRCID ->	120352	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8497 - 8622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
03	713 N	157	-0-	-556	-0-	157	3			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120539	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 8475		
11	2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-			-0-
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
*04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 C	RRCID ->	121982	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7924 - 7950		
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 (LEWIS, S.R. #2)		WELL #:		134 C	RRCID ->	123603	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8519 - 8560		
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-

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	1650 X	1176	-0-	-474	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
12	1705 X	1211	-0-	-494	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
01	1705 X	862	-0-	-843	-0-	862	3			N	-0-			-0-
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-			-0-
*04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #:		6	RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8672 - 8874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #:		124	RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900 - 8090
11	6420	X	4731	-0-	-1689	-0-	4731	3	N	-0-	-0-
12	6634	X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3	N	-0-	-0-
01	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	3813	3	N	-0-	-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3	N	-0-	-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3	N	-0-	-0-
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #:		87	RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 8036 - 8239
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	-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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:		117	RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 7807 - 7845
11	2340	X	2226	-0-	-114	-0-	2226	3	N	-0-	-0-
12	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3	N	-0-	-0-
01	2418	X	2026	-0-	-392	-0-	2026	3	N	-0-	-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-	-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3	N	-0-	-0-
*04	2369	X	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	1290	N	831	-0-	-459	-0-	831	3	N	-0-	-0-
12	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	3	N	-0-	-0-
01	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	3	N	-0-	-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-	-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3	N	-0-	-0-
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3	N	-0-	-0-
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3	N	-0-	-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019
11	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3	N	-0-	-0-
12	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3	N	-0-	-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375	
11	SWR	10	598	-0-	598	33089	598 3	N	-0-
12	SWR	10	687	-0-	687	33776	687 3	N	-0-
01	SWR	10	589	-0-	589	34365	589 3	N	-0-
02	SWR	10	738	-0-	738	35103	738 3	N	-0-
03	SWR	10	915	-0-	915	36018	915 3	N	-0-
04	SWR	10	823	-0-	823	36841	823 3	N	-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-	129		N	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129		N	-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3				N	-0-					-0-	
12	2201 N	1922	-0-	-279	-0-	1922	3				N	-0-					-0-	
01	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3				N	-0-					-0-	
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3				N	-0-					-0-	
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3				N	-0-					-0-	
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3				N	-0-					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. B-3)				WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3				N	-0-					-0-	
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3				N	-0-					-0-	
01	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3				N	-0-					-0-	
02	1092 N	721	-0-	-371	-0-	721	3				N	-0-					-0-	
03	1302 N	820	-0-	-482	-0-	820	3				N	-0-					-0-	
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3				N	-0-					-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-					-0-	
01	806 N	400	-0-	-406	-0-	400	3				N	-0-					-0-	
02	756 N	601	-0-	-155	-0-	601	3				N	-0-					-0-	
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3				N	-0-					-0-	
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7930 - 8136						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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						
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						
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 (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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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-5)			WELL #:		129	RRCID -> 177802			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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. -2)			WELL #:		79	RRCID -> 177804			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 8644				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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, W. D. -2)			WELL #:		115	RRCID -> 178088			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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 (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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
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. -4)			WELL #:			102			RRCID -> 184316			COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228					
11		750 N	663	-0-	-87	-0-		663	3					N	-0-				-0-	
12		713 N	364	-0-	-349	-0-		364	3					N	-0-				-0-	
01		744 N	269	-0-	-475	-0-		269	3					N	-0-				-0-	
02		616 N	592	-0-	-24	-0-		592	3					N	-0-				-0-	
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	3					N	-0-				-0-	
*04		828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	3					N	-0-				-0-	

OGU (LEWIS J. H. -B- 6			WELL #:			182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504					
11		420 N	353	-0-	-67	-0-		353	3					N	-0-				-0-	
12		558 N	432	-0-	-126	-0-		432	3					N	-0-				-0-	
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3					N	-0-				-0-	
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3					N	-0-				-0-	
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	3					N	-0-				-0-	
*04		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3					N	-0-				-0-	

OGU (POPE, F. S. -4)			WELL #:			99			RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
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					
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3					N	-0-				-0-	
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3					N	-0-				-0-	
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3					N	-0-				-0-	
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	3					N	-0-				-0-	
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3					N	-0-				-0-	
*04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3					N	-0-				-0-	

OGU (HUFF C. C. 3)			WELL #:			118			RRCID -> 186221			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
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 (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #:		36	RRCID ->	186832	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8215 - 8416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #:		100	RRCID ->	187490	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7997 - 8192		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, W. D. -3)		WELL #:		144	RRCID ->	193761	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8059 - 8170		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
01	992 N	673	-0-	-319	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	258	-0-	-312	-0-	258 3	N	-0-
12		372 N	243	-0-	-129	-0-	243 3	N	-0-
01		465 N	198	-0-	-267	-0-	198 3	N	-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462	
11		2430 N	2177	-0-	-253	-0-	2177 3	N	-0-
12		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	N	-0-
01		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053 3	N	-0-
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	N	-0-
03		2883 N	2282	-0-	-601	-0-	2282 3	N	-0-
*04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 154845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958		
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1742 2	33 9	N	30	209
12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1675 2	21 9	N	19	227
01	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	1415 2	3 9	N	3	230
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1713 2	19 9	N	17	247
03	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1442 2	9 9	N	8	254
04	1380	N	336	-0-	-1044	-0-	336 2		N	-0-	254
PHILLIPS ENERGY, INC.		663478						CNTY: HENDERSON			
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196		
11	4380	X	3676	-0-	-704	-0-	193 1	3455 3	N	25	117
12	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	200 1	3624 2	N	12	129
01	4185	X	2693	-0-	-1492	-0-	174 1	2491 2	N	25	154
02	3640	X	2901	-0-	-739	-0-	174 1	2704 2	N	21	175
03	3875	X	3203	-0-	-672	-0-	200 1	2973 2	N	27	202
04	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	193 1	2428 2	N	26	35
XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: HENDERSON			
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994		
11	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734 3		N	-0-	-0-
12	8122	X	7133	-0-	-989	-0-	7133 3		N	-0-	-0-
01	7967	X	4653	-0-	-3314	-0-	4653 3		N	-0-	-0-
02	7224	X	5591	-0-	-1633	-0-	5591 3		N	-0-	-0-
03	7998	X	6827	-0-	-1171	-0-	6827 3		N	-0-	-0-
*04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-	-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743 3		N	-0-	-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805 3		N	-0-	-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8845 -	9351						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3				N	-0-					-0-	
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				N	-0-					-0-	
01		868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3				N	-0-					-0-	
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3				N	-0-					-0-	
03		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3				N	-0-					-0-	
*04		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3				N	-0-					-0-	
12		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3				N	-0-					-0-	
01		2263 X	1362	-0-	-901	-0-	1362	3				N	-0-					-0-	
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3				N	-0-					-0-	
03		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3				N	-0-					-0-	
*04		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3				N	-0-					-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -2)				WELL #:	73 T	RRCID ->	015627	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8733 -	9788						
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3				N	-0-					-0-	
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3				N	-0-					-0-	
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3				N	-0-					-0-	
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3				N	-0-					-0-	
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3				N	-0-					-0-	
*04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-					-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)				WELL #:	27	RRCID ->	015628	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9861	PERF. 7970 -	9861						
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3				N	-0-					-0-	
12		868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3				N	-0-					-0-	
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3				N	-0-					-0-	
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3				N	-0-					-0-	
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3				N	-0-					-0-	
*04		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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						
11		750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3				N	-0-					-0-	
12		744 N	627	-0-	-117	-0-	627	3				N	-0-					-0-	
01		806 N	353	-0-	-453	-0-	353	3				N	-0-					-0-	
02		616 N	528	-0-	-88	-0-	528	3				N	-0-					-0-	
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3				N	-0-					-0-	
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3				N	-0-					-0-	

OGU (TULLOS A-1)				WELL #:	51	RRCID ->	015630	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 8012 -	9376						
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3				N	-0-					-0-	
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3				N	-0-					-0-	
01		1643 N	968	-0-	-675	-0-	968	3				N	-0-					-0-	
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3				N	-0-					-0-	
03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3				N	-0-					-0-	
*04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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						
11		1380 N	1087	-0-	-293	-0-	1087	3				N	-0-					-0-	
12		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3				N	-0-					-0-	
01		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3				N	-0-					-0-	
02		1008 N	919	-0-	-89	-0-	919	3				N	-0-					-0-	
03		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3				N	-0-					-0-	
*04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 10/15/1963		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9306 - 9675	
11	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1185 3	N	-0-	-0-
02	1064 N	794	-0-	-270	-0-	794 3	N	-0-	-0-
03	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
12	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 3	N	-0-	-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387 3	N	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 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	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3	N	-0-	-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3	N	-0-	-0-
01	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	2950 3	N	-0-	-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 3	N	-0-	-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 3	N	-0-	-0-
*04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43 T		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 01/22/1964		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
11	1290 N	907	-0-	-383	-0-	907 3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272 3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103 3	N	-0-	-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-	-0-
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 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	2220 N	1779	-0-	-441	-0-	1779 3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796 3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1509	-0-	-382	-0-	1509 3	N	-0-	-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-	-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-	-0-
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	638 3	N	-0-	-0-
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	626 3	N	-0-	-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3	N	-0-	-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-	-0-
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
OGU (MALONE, G.W. -1)				WELL #:	83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7846 - 10280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		5760 X	4169	-0-	-1591	-0-			4169 3			N	-0-			-0-	
12		5952 X	4100	-0-	-1852	-0-			4100 3			N	-0-			-0-	
01		5518 X	3627	-0-	-1891	-0-			3627 3			N	-0-			-0-	
02		4564 X	4116	-0-	-448	-0-			4116 3			N	-0-			-0-	
03		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-			4625 3			N	-0-			-0-	
*04		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-			4426 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		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-			4612 3			N	-0-			-0-	
12		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-			4666 3			N	-0-			-0-	
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-			3908 3			N	-0-			-0-	
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			3273 3			N	-0-			-0-	
03		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-			4096 3			N	-0-			-0-	
*04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-			3531 3			N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -3)				WELL #:	84	RRCID ->	040092	COMPL. DATE	09/01/1966	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8778 - 9995				
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 3			N	-0-			-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-			-0-	
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-			-0-	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 3			N	-0-			-0-	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 3			N	-0-			-0-	
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 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		2940 X	1322	-0-	-1618	-0-			1322 3			N	-0-			-0-	
12		3038 X	1232	-0-	-1806	-0-			1232 3			N	-0-			-0-	
01		2821 X	1029	-0-	-1792	-0-			1029 3			N	-0-			-0-	
02		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-			2427 3			N	-0-			-0-	
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-			3187 3			N	-0-			-0-	
*04		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-			2948 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		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-			3665 3			N	-0-			-0-	
12		3658 X	3587	-0-	-71	-0-			3587 3			N	-0-			-0-	
01		3658 X	3311	-0-	-347	-0-			3311 3			N	-0-			-0-	
02		3304 X	2339	-0-	-965	-0-			2339 3			N	-0-			-0-	
03		3658 X	2061	-0-	-1597	-0-			2061 3			N	-0-			-0-	
04		3450 X	2342	-0-	-1108	-0-			2342 3			N	-0-			-0-	
OGU (ALLYN, C. H. -4)				WELL #:	86	RRCID ->	040255	COMPL. DATE	09/02/1966	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A				
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	-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-	
OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #:	44 T	RRCID ->	041659	COMPL. DATE	01/24/1967	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	N/A				
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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #:		88	RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 8897 - 9587
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3376 X	3154	-0-	-222	-0-	3154 3		N	-0-		-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-		-0-
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
*04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #:		89	RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9594 - 9892
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-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #:		53	RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 9629
11	1800 X	79	-0-	-1721	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-		-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-		-0-
*04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60	RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419
11	1110 N	779	-0-	-331	-0-	779 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	803	-0-	-344	-0-	803 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	467	-0-	-773	-0-	467 3		N	-0-		-0-
02	728 N	523	-0-	-205	-0-	523 3		N	-0-		-0-
03	806 N	671	-0-	-135	-0-	671 3		N	-0-		-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 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	8 N	-0-	-0-	-8	-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 (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10097 - 10098
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3		N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3		N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #:		50	RRCID -> 102069		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 8140 - 10285
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3		N	-0-			-0-	
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 3		N	-0-			-0-	
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3		N	-0-			-0-	
02		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 3		N	-0-			-0-	
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 3		N	-0-			-0-	
*04		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 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		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-	
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			-0-	
01		1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1393 3		N	-0-			-0-	
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			-0-	
03		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		N	-0-			-0-	
*04		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -6)														
WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
11		2483 X	2426	-0-	-57	-0-	2426 3		N	-0-			-0-	
12		2387 X	2382	-0-	-5	-0-	2382 3		N	-0-			-0-	
01		2387 X	2152	-0-	-235	-0-	2152 3		N	-0-			-0-	
02		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-			-0-	
03		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-			-0-	
*04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 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		480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3		N	-0-			-0-	
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-	
01		496 N	344	-0-	-152	-0-	344 3		N	-0-			-0-	
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-	
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3		N	-0-			-0-	
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-	
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-			-0-	
12		3100 N	3240	-0-	140	140	3240 3		N	-0-			-0-	
01		3100 N	3043	-0-	-57	83	3043 3		N	-0-			-0-	
02		2378 N	2295	-0-	-83	-0-	2295 3		N	-0-			-0-	
03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-			-0-	
*04		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 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		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-	
12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-			-0-	
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-			-0-	
02		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-	
03		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-			-0-	
*04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
OGU (LEWIS, S. J. -1)			WELL #:		61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559 - 9723	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
O														
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-			1251	3			N	-0-	-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-			1253	3			N	-0-	-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-			1235	3			N	-0-	-0-
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-			968	3			N	-0-	-0-
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-			1084	3			N	-0-	-0-
*04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-			1235	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	2730 X	1834	-0-	-896	-0-			1834	3			N	-0-	-0-
12	2821 X	2136	-0-	-685	-0-			2136	3			N	-0-	-0-
01	2294 X	1649	-0-	-645	-0-			1649	3			N	-0-	-0-
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-			2133	3			N	-0-	-0-
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-			2238	3			N	-0-	-0-
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-			2519	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	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-			2479	3			N	-0-	-0-
12	2325 X	215	-0-	-2110	-0-			215	3			N	-0-	-0-
01	2325 X	1311	-0-	-1014	-0-			1311	3			N	-0-	-0-
02	2100 X	1612	-0-	-488	-0-			1612	3			N	-0-	-0-
03	2325 X	2196	-0-	-129	-0-			2196	3			N	-0-	-0-
*04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-			4557	3			N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)			WELL #:		92	RRCID ->	114462	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8698 - 10108	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219	3			N	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206	3			N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-			74	3			N	-0-	-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-			55	3			N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-			43	3			N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)			WELL #:		93	RRCID ->	114949	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	8900 - 10145	
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-			2869	3			N	-0-	-0-
12	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-			3093	3			N	-0-	-0-
01	2077 N	1631	-0-	-446	-0-			1631	3			N	-0-	-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-			2418	3			N	-0-	-0-
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-			2799	3			N	-0-	-0-
*04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1772	3			N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)			WELL #:		94	RRCID ->	115446	COMPL. DATE	03/10/1985	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9817 - 9997	
11	660 N	640	-0-	-20	-0-			640	3			N	-0-	-0-
12	744 N	562	-0-	-182	-0-			562	3			N	-0-	-0-
01	620 N	495	-0-	-125	-0-			495	3			N	-0-	-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-			560	3			N	-0-	-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-			691	3			N	-0-	-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			1279	3			N	-0-	-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			1200	3			N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-			407	3			N	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436	3			N	-0-	-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-			1683	3			N	-0-	-0-
*04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-			1729	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. B-3)														
WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		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	2798	N	2721	-0-	-77	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	3		N	-0-			-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
04	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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	3000	N	3682	-0-	682	1856	3682	3		N	-0-			-0-
12	5605	X	3749	-0-	-1856	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3		N	-0-			-0-
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3		N	-0-			-0-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)														
WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058														
11	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
01	2232	X	1233	-0-	-999	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	1792	X	1072	-0-	-720	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-			-0-
*04	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)														
WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300														
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	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														
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #:		103	RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MULLENAX		WELL #:		1	RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	14 1	409 2	N	4	37
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15 1	483 2	N	-0-	37
01	1023 N	705	-0-	-318	-0-	25 1	679 2	N	1	38
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15 1	413 2	N	-0-	38
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37 1	941 2	N	-0-	38
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	24 1	640 2	N	-0-	38
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #:		104	RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-	-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-	-0-
01	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676 3		N	-0-	-0-
02	1596 N	1384	-0-	-212	-0-	1384 3		N	-0-	-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-	-0-
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
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 (WOFFORD, G. M. -2)		WELL #:		79	RRCID -> 118809		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 9524	
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-4)		WELL #:		64	RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-	-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-	-0-
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
OGU (MCGEE, S. S. -4)				WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7797 - 9291					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		4410 X	3315	-0-	-1095	-0-			3315 3			N	-0-			-0-	
12		4557 X	2032	-0-	-2525	-0-			2032 3			N	-0-			-0-	
01		3751 X	1282	-0-	-2469	-0-			1282 3			N	-0-			-0-	
02		3388 X	2703	-0-	-685	-0-			2703 3			N	-0-			-0-	
03		3751 X	3011	-0-	-740	-0-			3011 3			N	-0-			-0-	
04		2310 X	1899	-0-	-411	-0-			1899 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		1800 N	1797	-0-	-3	-0-			1797 3			N	-0-			-0-	
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			2344 3			N	-0-			-0-	
01		1891 N	1235	-0-	-656	-0-			1235 3			N	-0-			-0-	
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-			1775 3			N	-0-			-0-	
03		2356 N	1994	-0-	-362	-0-			1994 3			N	-0-			-0-	
*04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-			2157 3			N	-0-			-0-	

OGU (LEWIS, EUNICE -2)				WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 9681					
11		2580 X	2145	-0-	-435	-0-			2145 3			N	-0-			-0-	
12		2666 X	1954	-0-	-712	-0-			1954 3			N	-0-			-0-	
01		2511 X	1751	-0-	-760	-0-			1751 3			N	-0-			-0-	
02		2268 X	1723	-0-	-545	-0-			1723 3			N	-0-			-0-	
03		2511 X	1939	-0-	-572	-0-			1939 3			N	-0-			-0-	
04		2160 X	2072	-0-	-88	-0-			2072 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		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-			1829 3			N	-0-			-0-	
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-			1968 3			N	-0-			-0-	
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-			1546 3			N	-0-			-0-	
02		1064 N	893	-0-	-171	-0-			893 3			N	-0-			-0-	
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-			1321 3			N	-0-			-0-	
*04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-			2207 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		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 (HATTON, E. S. -2)				WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 9594					
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			1449 3			N	-0-			-0-	
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-			1686 3			N	-0-			-0-	
01		1302 N	1167	-0-	-135	-0-			1167 3			N	-0-			-0-	
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			1455 3			N	-0-			-0-	
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			1895 3			N	-0-			-0-	
*04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			1844 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		1200 N	1183	-0-	-17	-0-			1183 3			N	-0-			-0-	
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			1243 3			N	-0-			-0-	
01		1302 N	992	-0-	-310	-0-			992 3			N	-0-			-0-	
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			1214 3			N	-0-			-0-	
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1262 3			N	-0-			-0-	
*04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			1250 3			N	-0-			-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-				-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-				-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119 3		N	-0-				-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-				-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 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	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		N	-0-				-0-
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3		N	-0-				-0-
01	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	3971 3		N	-0-				-0-
02	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3		N	-0-				-0-
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3		N	-0-				-0-
*04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 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	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-				-0-
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-				-0-
01	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344 3		N	-0-				-0-
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3		N	-0-				-0-
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 3		N	-0-				-0-
*04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 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	2610 X	2028	-0-	-582	-0-	2028 3		N	-0-				-0-
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-				-0-
01	2294 X	2156	-0-	-138	-0-	2156 3		N	-0-				-0-
02	2072 X	1527	-0-	-545	-0-	1527 3		N	-0-				-0-
03	2914 X	2359	-0-	-555	-0-	2359 3		N	-0-				-0-
*04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 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	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3		N	-0-				-0-
12	5363 X	5144	-0-	-219	-0-	5144 3		N	-0-				-0-
01	5146 X	4921	-0-	-225	-0-	4921 3		N	-0-				-0-
02	5124 X	4936	-0-	-188	-0-	4936 3		N	-0-				-0-
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 3		N	-0-				-0-
*04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3		N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107													
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		N	-0-				-0-
12	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3		N	-0-				-0-
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 3		N	-0-				-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		N	-0-				-0-
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 3		N	-0-				-0-
*04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 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	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-				-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-				-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-				-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-				-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-				-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-4)			WELL #:		114	RRCID ->	122967	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9267 - 9970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
12		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
01		2821 X	2820	-0-	-1	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
02		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
*04		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)			WELL #:		115	RRCID ->	122968	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 8049 - 9667			
11		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
12		620 N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		2880 X	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-			-0-
*04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	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		810 N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12		868 N	548	-0-	-320	-0-	548	3			N	-0-			-0-
01		806 N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-			-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
*04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)			WELL #:		122	RRCID ->	123081	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9285 - 10211			
11		720 N	130	-0-	-590	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)			WELL #:		127	RRCID ->	123082	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8344 - 9758			
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
*04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													
XTO ENERGY INC.													
OGU (MC & SUGGETT -10)													
WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3			N	-0-		-0-
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-		-0-
01		1984 N	1314	-0-	-670	-0-	1314 3			N	-0-		-0-
02		2324 N	1246	-0-	-1078	-0-	1246 3			N	-0-		-0-
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3			N	-0-		-0-
*04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 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		810 N	774	-0-	-36	-0-	774 3			N	-0-		-0-
12		899 N	792	-0-	-107	-0-	792 3			N	-0-		-0-
01		930 N	559	-0-	-371	-0-	559 3			N	-0-		-0-
02		728 N	693	-0-	-35	-0-	693 3			N	-0-		-0-
03		806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3			N	-0-		-0-
*04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 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		2670 X	2361	-0-	-309	-0-	2361 3			N	-0-		-0-
12		2604 N	2293	-0-	-311	-0-	2293 3			N	-0-		-0-
01		2604 N	1021	-0-	-1583	-0-	1021 3			N	-0-		-0-
02		2212 N	1127	-0-	-1085	-0-	1127 3			N	-0-		-0-
03		2294 N	1644	-0-	-650	-0-	1644 3			N	-0-		-0-
*04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 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		630 X	548	-0-	-82	-0-	548 3			N	-0-		-0-
12		651 X	538	-0-	-113	-0-	538 3			N	-0-		-0-
01		651 X	419	-0-	-232	-0-	419 3			N	-0-		-0-
02		560 X	454	-0-	-106	-0-	454 3			N	-0-		-0-
03		589 X	534	-0-	-55	-0-	534 3			N	-0-		-0-
04		540 X	496	-0-	-44	-0-	496 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		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			N	-0-		-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3			N	-0-		-0-
01		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1106 3			N	-0-		-0-
02		1148 N	1083	-0-	-65	-0-	1083 3			N	-0-		-0-
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			N	-0-		-0-
*04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 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		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-		-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, S.R. #2)													
WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584													
11		810 N	188	-0-	-622	-0-	188 3			N	-0-		-0-
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3			N	-0-		-0-
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3			N	-0-		-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-		-0-
03		1271 N	982	-0-	-289	-0-	982 3			N	-0-		-0-
*04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	1551 3	N	-0-	-0-
12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3	N	-0-	-0-
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-	-0-
02	1456 N	505	-0-	-951	-0-	505 3	N	-0-	-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-	-0-
*04	3000 N	4014	-0-	1014	1014	4014 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205	
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-	-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-	-0-
01	1798 N	1509	-0-	-289	-0-	1509 3	N	-0-	-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3	N	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-	-0-
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3	N	-0-	-0-
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3	N	-0-	-0-
01	2511 X	2233	-0-	-278	-0-	2233 3	N	-0-	-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-	-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3	N	-0-	-0-
*04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	-0-
02	504 N	301	-0-	-203	-0-	301 3	N	-0-	-0-
03	558 N	328	-0-	-230	-0-	328 3	N	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 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-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	N	-0-	-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3	N	-0-	-0-
01	3720 X	1390	-0-	-2330	-0-	1390 3	N	-0-	-0-
02	3360 X	195	-0-	-3165	-0-	195 3	N	-0-	-0-
03	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561 3	N	-0-	-0-
04	3060 X	2766	-0-	-294	-0-	2766 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.																			
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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		2490 X	1799	-0-	-691	-0-	1799	3				N	-0-					-0-	
12		2573 X	1637	-0-	-936	-0-	1637	3				N	-0-					-0-	
01		2046 X	1001	-0-	-1045	-0-	1001	3				N	-0-					-0-	
02		1848 X	1406	-0-	-442	-0-	1406	3				N	-0-					-0-	
03		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3				N	-0-					-0-	
*04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	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																			
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3				N	-0-					-0-	
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3				N	-0-					-0-	
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3				N	-0-					-0-	
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3				N	-0-					-0-	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3				N	-0-					-0-	
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3				N	-0-					-0-	
OGU (HARVARD, J. M. -5)																			
WELL #: 143																			
RRCID -> 125422																			
COMPL. DATE 04/20/2001																			
TOTAL DEPTH 12000																			
PERF. 8861 - 9566																			
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3				N	-0-					-0-	
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3				N	-0-					-0-	
01		3162 X	2812	-0-	-350	-0-	2812	3				N	-0-					-0-	
02		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3				N	-0-					-0-	
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3				N	-0-					-0-	
*04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3				N	-0-					-0-	
OGU (HARVARD, J.M. -4)																			
WELL #: 147																			
RRCID -> 125615																			
COMPL. DATE 08/26/2008																			
TOTAL DEPTH 10556																			
PERF. 8845 - 10245																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -6)																			
WELL #: 148																			
RRCID -> 125616																			
COMPL. DATE 02/06/2000																			
TOTAL DEPTH 10500																			
PERF. 7883 - 10110																			
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3				N	-0-					-0-	
12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3				N	-0-					-0-	
01		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3				N	-0-					-0-	
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3				N	-0-					-0-	
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3				N	-0-					-0-	
*04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3				N	-0-					-0-	
OGU (HUFF, C. C. -5)																			
WELL #: 146																			
RRCID -> 125680																			
COMPL. DATE 09/30/1999																			
TOTAL DEPTH 10600																			
PERF. 7930 - 9918																			
11		3000 N	3051	-0-	51	-0-	3051	3				N	-0-					-0-	
12		2256 N	2205	-0-	-51	-0-	2205	3				N	-0-					-0-	
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3				N	-0-					-0-	
02		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3				N	-0-					-0-	
03		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3				N	-0-					-0-	
*04		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3				N	-0-					-0-	
OGU (WOFFORD, G.M. -5)																			
WELL #: 149																			
RRCID -> 125997																			
COMPL. DATE 11/12/1996																			
TOTAL DEPTH 10270																			
PERF. 9132 - 9142																			
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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													
XTO ENERGY INC.													
OGU (SAYLORS, M. A-5)													
WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	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		416 N	416	-0-	-0-	416	3			N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	371	3			N	-0-		-0-
*04		754 N	754	-0-	-0-	754	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		428 N	428	-0-	-0-	428	3			N	-0-		-0-
12		465 N	422	-0-	-43	422	3			N	-0-		-0-
01		465 N	374	-0-	-91	374	3			N	-0-		-0-
02		392 N	379	-0-	-13	379	3			N	-0-		-0-
03		434 N	119	-0-	-315	119	3			N	-0-		-0-
04		360 N	39	-0-	-321	39	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)													
WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529													
11		1680 N	1552	-0-	-128	1552	3			N	-0-		-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	1704	3			N	-0-		-0-
01		1612 N	1001	-0-	-611	1001	3			N	-0-		-0-
02		1793 N	1793	-0-	-0-	1793	3			N	-0-		-0-
03		1705 N	997	-0-	-708	997	3			N	-0-		-0-
*04		1187 N	1187	-0-	-0-	1187	3			N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)													
WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792													
11		6859 X	6859	-0-	-0-	6859	3			N	-0-		-0-
12		6946 X	6946	-0-	-0-	6946	3			N	-0-		-0-
01		5382 X	5382	-0-	-0-	5382	3			N	-0-		-0-
02		6515 X	6515	-0-	-0-	6515	3			N	-0-		-0-
03		7201 X	7201	-0-	-0-	7201	3			N	-0-		-0-
*04		7299 X	7299	-0-	-0-	7299	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		1380 N	810	-0-	-570	810	3			N	-0-		-0-
12		1426 N	1364	-0-	-62	1364	3			N	-0-		-0-
01		1364 N	720	-0-	-644	720	3			N	-0-		-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	839	3			N	-0-		-0-
03		1364 N	901	-0-	-463	901	3			N	-0-		-0-
*04		1521 N	1521	-0-	-0-	1521	3			N	-0-		-0-
LANG													
WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830													
11		5520 X	4125	-0-	-1395	134	1	3983	2	N	7		225
12		5301 X	4040	-0-	-1261	123	1	3914	2	N	3	185 1	43
01		4557 X	3136	-0-	-1421	112	1	3020	2	N	4		47
02		4116 X	3877	-0-	-239	134	1	3721	2	N	20		67
03		4278 X	3687	-0-	-591	138	1	3516	2	N	30		97
04		4140 X	3358	-0-	-782	121	1	3215	2	N	20		117

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1500 X	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-			-0-
12		961 X	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-			-0-
01		1395 X	284	-0-	-1111	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02		1260 X	560	-0-	-700	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03		620 N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-			-0-
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)			WELL #:		169	RRCID ->	144893	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8278 -	9784		
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10)			WELL #:		172	RRCID ->	145046	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9012 -	9502		
11		1140 N	999	-0-	-141	-0-	999	3			N	-0-			-0-
12		1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
*04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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		
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
02		1344 N	1194	-0-	-150	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7)			WELL #:		168	RRCID ->	145272	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9600 -	9919		
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
12		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
02		1428 X	1172	-0-	-256	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
03		1581 X	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
*04		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)			WELL #:		175	RRCID ->	145277	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9273 -	10070		
11		2850 X	2099	-0-	-751	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
12		2852 X	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
01		2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
03		2666 N	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
*04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)			WELL #:		174	RRCID ->	145286	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7945 -	10052		
11		1800 N	1494	-0-	-306	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
12		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
01		1612 N	1180	-0-	-432	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
02		1400 N	1245	-0-	-155	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
03		1550 N	1216	-0-	-334	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
*04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936												
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)												WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
11		3688 X	3018	-0-	-670	-0-				3018	3					N	-0-							-0-
12		2325 X	1955	-0-	-370	-0-				1955	3					N	-0-							-0-
01		2325 X	1619	-0-	-706	-0-				1619	3					N	-0-							-0-
02		2100 X	1985	-0-	-115	-0-				1985	3					N	-0-							-0-
03		2325 X	1748	-0-	-577	-0-				1748	3					N	-0-							-0-
*04		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-				1312	3					N	-0-							-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)												WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554				
11		780 N	730	-0-	-50	-0-				730	3					N	-0-							-0-
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-				859	3					N	-0-							-0-
01		806 N	509	-0-	-297	-0-				509	3					N	-0-							-0-
02		672 N	619	-0-	-53	-0-				619	3					N	-0-							-0-
03		806 N	750	-0-	-56	-0-				750	3					N	-0-							-0-
*04		919 N	919	-0-	-0-	-0-				919	3					N	-0-							-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)												WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942				
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-				4065	3					N	-0-							-0-
12		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-				4667	3					N	-0-							-0-
01		3472 X	1556	-0-	-1916	-0-				1556	3					N	-0-							-0-
02		3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-										N	-0-							-0-
03		4030 X	1849	-0-	-2181	-0-				1849	3					N	-0-							-0-
04		3960 X	3136	-0-	-824	-0-				3136	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		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 (CORLEY, C.W. -B- -7)												WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 9685				
11		2100 X	1515	-0-	-585	-0-				1515	3					N	-0-							-0-
12		2170 X	1622	-0-	-548	-0-				1622	3					N	-0-							-0-
01		1705 X	1289	-0-	-416	-0-				1289	3					N	-0-							-0-
02		1456 X	1317	-0-	-139	-0-				1317	3					N	-0-							-0-
03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-				1632	3					N	-0-							-0-
*04		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-				1642	3					N	-0-							-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)												WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096				
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-				562	3					N	-0-							-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-				132	3					N	-0-							-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-				59	3					N	-0-							-0-
02		476 N	22	-0-	-454	-0-				22	3					N	-0-							-0-
03		124 N	51	-0-	-73	-0-				51	3					N	-0-							-0-
*04		109 N	109	-0-	-0-	-0-				109	3					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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OGU (HARVARD, J.M. -9)			WELL #:		187	RRCID -> 145997			COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 3			N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-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 (MC & SUGGETT -24)			WELL #:		186	RRCID -> 145998			COMPL. DATE 10/02/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
11		3120 X	3115	-0-	-5	-0-			3115 3			N	-0-			-0-
12		3193 X	2839	-0-	-354	-0-			2839 3			N	-0-			-0-
01		3255 X	2750	-0-	-505	-0-			2750 3			N	-0-			-0-
02		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-			3328 3			N	-0-			-0-
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-			3336 3			N	-0-			-0-
04		2850 X	2381	-0-	-469	-0-			2381 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		2280 X	1870	-0-	-410	-0-			1870 3			N	-0-			-0-
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-			2664 3			N	-0-			-0-
01		2046 N	1557	-0-	-489	-0-			1557 3			N	-0-			-0-
02		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-			2530 3			N	-0-			-0-
03		2356 N	1927	-0-	-429	-0-			1927 3			N	-0-			-0-
*04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-			2312 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		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-			2243 3			N	-0-			-0-
12		1426 N	1250	-0-	-176	-0-			1250 3			N	-0-			-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-			1952 3			N	-0-			-0-
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			1314 3			N	-0-			-0-
03		1240 N	1175	-0-	-65	-0-			1175 3			N	-0-			-0-
04		1890 N	1099	-0-	-791	-0-			1099 3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)			WELL #:		191	RRCID -> 146419			COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			1618 3			N	-0-			-0-
12		2201 N	1999	-0-	-202	-0-			1999 3			N	-0-			-0-
01		1984 N	1510	-0-	-474	-0-			1510 3			N	-0-			-0-
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-			2388 3			N	-0-			-0-
03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-			2303 3			N	-0-			-0-
*04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			1614 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		2790 X	1985	-0-	-805	-0-			1985 3			N	-0-			-0-
12		2883 X	1413	-0-	-1470	-0-			1413 3			N	-0-			-0-
01		2542 X	1068	-0-	-1474	-0-			1068 3			N	-0-			-0-
02		2296 X	1703	-0-	-593	-0-			1703 3			N	-0-			-0-
03		2325 X	1544	-0-	-781	-0-			1544 3			N	-0-			-0-
*04		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-			2922 3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #:		184	RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 9546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	684 3		N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #:		194	RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782
11	360 X	266	-0-	-94	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12	372 X	217	-0-	-155	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01	372 X	138	-0-	-234	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
03	310 X	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-		-0-
04	270 X	185	-0-	-85	-0-	185 3		N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #:		152	RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962
11	2700 X	2343	-0-	-357	-0-	2343 3		N	-0-		-0-
12	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267 3		N	-0-		-0-
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-		-0-
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
04	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990 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-	7475			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:		166	RRCID ->	178083	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9266 - 10009			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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. -2)			WELL #:		130	RRCID ->	179532	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	8764 - 10130			
11	960	N	823	-0-	-137	-0-		823	3			N	-0-			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	3			N	-0-			-0-
01	992	N	727	-0-	-265	-0-		727	3			N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-		838	3			N	-0-			-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-		986	3			N	-0-			-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	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 (LEWIS, J. H. A-9)			WELL #:		193	RRCID ->	181352	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	9022 - 9960			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 (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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-		2852	3			N	-0-			-0-
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-		2737	3			N	-0-			-0-
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-		1842	3			N	-0-			-0-
02	2660	X	1573	-0-	-1087	-0-		1573	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-		1873	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	1237	-0-	-1613	-0-		1237	3			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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #:		201	RRCID ->	214626	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	10445 PERF. 8888 - 10208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2430 X	1206	-0-	-1224	-0-	1206 3		N	-0-	-0-
12	2511 X	1409	-0-	-1102	-0-	1409 3		N	-0-	-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-	-0-
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3		N	-0-	-0-
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-	-0-
04	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	3325 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	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 3		N	-0-	-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		N	-0-	-0-
01	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705 3		N	-0-	-0-
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 3		N	-0-	-0-
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 3		N	-0-	-0-
04	4410 X	4321	-0-	-89	-0-	4321 3		N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954 PERF. 8768 - 10010
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-	-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-	-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-	-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-	-0-
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 7846 - 9857
11	1050 N	31	-0-	-1019	-0-	31 3		N	-0-	-0-
12	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 3		N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)										69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
MARATHON OIL COMPANY										525380							
POTH FAMILY TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	-	15200	
11	43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	-0-	43077 2			N	-0-				-0-		
12	44454 X	42918	-0-	-1536	-0-	-0-	42918 2			N	-0-				-0-		
01	44454 X	43292	-0-	-1162	-0-	-0-	43292 2			N	-0-				-0-		
02	42924 X	35755	-0-	-7169	-0-	-0-	35755 2			N	-0-				-0-		
03	44516 X	39483	-0-	-5033	-0-	-0-	39483 2			N	-0-				-0-		
04	43080 X	39989	-0-	-3091	-0-	-0-	39989 2			N	-0-				-0-		
POTH FAMILY TRUST										WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100	-	15567	
11	150870 X	120771	-0-	-30099	-0-	-0-	120771 2			N	-0-				-0-		
12	159960 X	151322	-0-	-8638	-0-	-0-	151322 2			N	-0-				-0-		
01	159960 X	138996	-0-	-20964	-0-	-0-	138996 2			N	-0-				-0-		
02	144480 X	120807	-0-	-23673	-0-	-0-	120807 2			N	-0-				-0-		
03	151311 X	136103	-0-	-15208	-0-	-0-	136103 2			N	-0-				-0-		
04	146430 X	125531	-0-	-20899	-0-	-0-	125531 2			N	-0-				-0-		
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)										70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378							
BETTINGER										WELL #: 1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430	-	9683	
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-		
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 156214	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 9774	-	10233	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2009 - W/O TO 193196 02/20/03																	
ETHRIDGE										WELL #: 1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568	-	10118	
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	534 1	601 2	N	-0-					17		
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	498 2	40 5	N	-0-					17		
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-					17		
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1161 2	80 5	N	-0-					17		
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	1614 2	N	-0-					17		
*04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	1396 2	N	-0-					17		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-	-0-
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-	-0-
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			Y	-0-	-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-	-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	210	1	1541	2	Y	-0-	-0-
*04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1504	2	Y	-0-	-0-
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964												
11	4680 X	3793	-0-	-887	-0-	163	1	3630	2	Y	-0-	-0-
12	4836 X	3573	-0-	-1263	-0-	3573	2			Y	-0-	-0-
01	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			Y	-0-	-0-
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-	-0-
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	591	1	4346	2	Y	-0-	-0-
*04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	565	1	4341	2	Y	-0-	-0-
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132												
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	2	N	-0-	58
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-	58
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-	58
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-	58
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	545	1	4006	2	N	-0-	58
*04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	511	1	3930	2	N	-0-	58
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970												
11	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	121	1	2694	2	Y	-0-	-0-
12	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	2667	2			Y	-0-	-0-
01	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			Y	-0-	-0-
02	2716 X	2496	-0-	-220	-0-	2496	2			Y	-0-	-0-
03	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	334	1	2454	2	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2687	-0-	-133	-0-	309	1	2378	2	Y	-0-	-0-
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553												
11	3750 X	89	-0-	-3661	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	-0-
01	3596 X	6	-0-	-3590	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-	-0-
03	3379 X	14	-0-	-3365	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
04	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147												
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	416	1	22	2	N	-0-	68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	341 X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-	68
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	68
03	465 X	350	-0-	-115	-0-	42	1	308	2	N	-0-	68
*04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	-0-	68

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3150 X	2866	-0-	-284	-0-	123	1	2743	2	Y	-0-			-0-	
12	3441 X	2258	-0-	-1183	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-	
01	3441 X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			Y	-0-			-0-	
02	2996 X	2665	-0-	-331	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-	
03	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	276	1	2027	2	Y	-0-			-0-	
04	2880 X	1869	-0-	-1011	-0-	215	1	1654	2	Y	-0-			-0-	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466															
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															
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	2	Y	-0-			-0-	
12	775 N	227	-0-	-548	-0-	227	2			Y	-0-			-0-	
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	7	1	175	2	Y	-0-			-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-	
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158															
11	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	116	1	2588	2	N	-0-			141	
12	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-			141	
01	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-			141	
02	2632 X	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-			141	
03	2821 X	2714	-0-	-107	-0-	325	1	2389	2	N	-0-			141	
04	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	301	1	2317	2	N	-0-			141	
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737															
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	40	1	995	2	Y	-0-			-0-	
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-	
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	995	2	Y	-0-			-0-	
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-			-0-	
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	2	Y	-0-			-0-	
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-			-0-	
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600															
11	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	51	1	1263	2	Y	-0-			-0-	
12	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-	
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	53	1	1307	2	Y	-0-			-0-	
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	-0-			-0-	
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	-0-			-0-	
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY					525380													
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
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 #:	2	RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9880 - 9920						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																		

OAKES, C.W. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9808 - 9826						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	

VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
SCHULTZ "E"				WELL #:	2	RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710						
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				Y	-0-					66	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-					66	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				Y	-0-					66	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-					66	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-					66	
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				Y	-0-					66	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 7530 -	7828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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 #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 -	10792
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
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		75
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		Y	-0-		75
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		Y	-0-		75
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-		75
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		75
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-		75
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 -	10910
11	2700 X	726	-0-	-1974	-0-	726	2		Y	-0-		109
12	2790 X	722	-0-	-2068	-0-	722	2		Y	-0-		109
01	2635 X	521	-0-	-2114	-0-	521	2		Y	-0-		109
02	2156 X	1311	-0-	-845	-0-	1311	2		Y	-0-		109
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-		109
*04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		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	
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
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	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)													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
TUCKER UNIT														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	348	1	2570	2	N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	138	1	786	2	N	-0-			-0-
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	241	1	2499	2	N	-0-			-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	203	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	496 N	282	-0-	-214	-0-	82	1	200	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3491	-0-	491	491	613	1	2878	2	N	-0-			-0-
WORSLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716														
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	563	1	582	2	N	-0-			30
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			30
01	930 X	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-			30
02	840 X	501	-0-	-339	-0-	501	2			N	-0-			30
03	1178 X	903	-0-	-275	-0-	108	1	795	2	N	-0-			30
04	1140 X	1078	-0-	-62	-0-	124	1	954	2	N	-0-			30
TUCKER														
WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465														
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	-0-			-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			Y	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	212	1	1561	2	Y	-0-			-0-
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1311	2	Y	-0-			-0-
HILL, LAURA														
WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596														
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-
BETTINGER														
WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288														
11	5910 X	1776	-0-	-4134	-0-	621	1	1155	2	N	-0-			65
12	6107 X	1092	-0-	-5015	-0-	1092	2			N	-0-			65
01	6107 X	1519	-0-	-4588	-0-	1519	2			N	-0-			65
02	5516 X	1263	-0-	-4253	-0-	1263	2			N	-0-			65
03	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	247	1	1813	2	N	-0-			65
*04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-			65
PHILLIPS														
WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922														
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	534	1	327	2	N	-0-			27
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			27
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			27
02	448 X	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-			27
03	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	2	N	-0-			27
*04	988 X	988	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	-0-			27
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982														
11	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	619	1	7926	2	N	-0-			-0-
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
01	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-			-0-
02	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
03	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	1028	1	7554	2	N	-0-			-0-
*04	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1023	1	7865	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
RENFROE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7135 - 7180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARATHON OIL COMPANY				525380							
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 7562 - 8052
11	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	234 1	2655 2	N	-0-		10
12	3379 X	2563	-0-	-816	-0-	175 1	2388 2	N	-0-		10
01	3379 X	2179	-0-	-1200	-0-	138 1	2026 2	N	14	13 8	11
						15 9					
02	3052 X	1653	-0-	-1399	-0-	95 1	1558 2	N	-0-		11
03	3379 X	1361	-0-	-2018	-0-	62 1	1299 2	N	-0-		11
*04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	202 1	3614 2	N	15	5 8	21
						17 9					
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	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-
PATARA ANDOVER I LLC				643257							
MUSE, M.		WELL #:		2	RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 7640 - 7456
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-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-
RIDGE PETROLEUM INC.				711106							
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 T	RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7604 - 7654
11	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAMSON LONE STAR, LLC										744737											
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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	
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			
HILL, LAURA G.U. #1										WELL #:		3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018	
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5						93			
12	930	X	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2						95			
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	N	5						100			
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5						105			
03	1333	X	698	-0-	-635	-0-	690	2	8	9	N	7						112			
04	1290	X	788	-0-	-502	-0-	785	2	3	9	N	3						115			
OAKES, C. W. ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7934 - 8004	
11	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-						10			
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-						10			
01	186	X	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-						10			
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-						10			
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-						10			
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-						10			
CARLSON, JACK NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013	
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-						132			
12	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-						132			
01	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-						132			
02	392	X	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-						132			
03	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-						132			
04	420	X	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-						132			
HILL, LAURA G.U. #1										WELL #:		2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 7602 - 7618	
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			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082							
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
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-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																					
SCHULTZ "E"			WELL #: 10			RRCID -> 216993			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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		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	-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-						

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		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	-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-						

CHAMBERS, O.W.					WELL #: 4					RRCID -> 196254					COMPL. DATE 05/14/2003					TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061				
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-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)					70794 475					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
ABER OIL & GAS CO.					001641																			
LOWRY GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 226517					COMPL. DATE 08/29/2006					TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982				
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-						
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211	2		N	-0-					-0-						
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2		N	-0-					-0-						
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	2		N	-0-					-0-						
03		217 N	126	-0-	-91	-0-			126	2		N	-0-					-0-						
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-			129	2		N	-0-					-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-		25 1	619 2	N		-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N		-0-					-0-
01	527 N	149	-0-	-378	-0-		7 1	142 2	N		-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 2	N		-0-					-0-
03	372 N	65	-0-	-307	-0-		3 1	62 2	N		-0-					-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-		3 1	87 2	N		-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619																
11	2400 N	2299	-0-	-101	-0-		89 1	2210 2	N		-0-					-0-
12	2449 N	2307	-0-	-142	-0-		2307 2		N		-0-					-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		91 1	2256 2	N		-0-					-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		84 1	2082 2	N		-0-					-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		93 1	2265 2	N		-0-					-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		93 1	2200 2	N		-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154																
11	4140 X	3901	-0-	-239	-0-		151 1	3750 2	N		-0-					-0-
12	4185 X	4003	-0-	-182	-0-		4003 2		N		-0-					-0-
01	4185 X	3051	-0-	-1134	-0-		119 1	2932 2	N		-0-					-0-
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		166 1	4101 2	N		-0-					-0-
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-		165 1	3996 2	N		-0-					-0-
*04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		170 1	4032 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	489 N	489	-0-	-0-	-0-		19 1	470 2	N		-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N		-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-		19 1	464 2	N		-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		14 1	351 2	N		-0-					-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-		18 1	423 2	N		-0-					-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-		21 1	490 2	N		-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352																
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		53 1	1319 2	N		-0-					-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601 2		N		-0-					-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		53 1	1295 2	N		-0-					-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		66 1	1625 2	N		-0-					-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		69 1	1655 2	N		-0-					-0-
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		66 1	1593 2	N		-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																
11	750 N	717	-0-	-33	-0-		27 1	690 2	N		-0-					-0-
12	775 N	710	-0-	-65	-0-		710 2		N		-0-					-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-		23 1	571 2	N		-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-		28 1	674 2	N		-0-					-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		30 1	728 2	N		-0-					-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-		24 1	578 2	N		-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		112 1	2770 2	N		-0-					-0-
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		2833 2		N		-0-					-0-
01	2790 N	2722	-0-	-68	-0-		106 1	2616 2	N		-0-					-0-
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		97 1	2394 2	N		-0-					-0-
03	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-		114 1	2795 2	N		-0-					-0-
*04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		115 1	2721 2	N		-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED))CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	37	1	938	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	37	1	887	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	36	1	862	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371														
11	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	68	1	1691	2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	57	1	1358	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	158	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	3184	-0-	-908	-0-	124	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	157	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	4210	-0-	-6	-0-	166	1	4044	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3850	-0-	-230	-0-	155	1	3695	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
11	2550 N	2435	-0-	-115	-0-	94	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2604 N	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	88	1	2163	2	N	-0-			-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-			-0-
*04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	95	1	2258	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
11	3480 X	1494	-0-	-1986	-0-	58	1	1436	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
01	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	86	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	2072 X	2055	-0-	-17	-0-	80	1	1975	2	Y	-0-			-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	76	1	1810	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	3390 X	3080	-0-	-310	-0-	119	1	2961	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	2935	-0-	-847	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	2291	-0-	-1491	-0-	90	1	2201	2	N	-0-			-0-
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	2	N	-0-			-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	126	1	3074	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2607	-0-	-453	-0-	106	1	2501	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3090 X	2948	-0-	-142	-0-	114 1	2834 2	N	-0-		-0-	
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-		-0-	
01		3193 X	2115	-0-	-1078	-0-	82 1	2033 2	N	-0-		-0-	
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	146 1	3581 2	N	-0-		-0-	
03		3596 X	3449	-0-	-147	-0-	136 1	3313 2	N	-0-		-0-	
*04		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	144 1	3436 2	N	-0-		-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912													
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	17 1	430 2	N	-0-		-0-	
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-		-0-	
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	19 1	458 2	N	-0-		-0-	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	17 1	402 2	N	-0-		-0-	
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	430 2	N	-0-		-0-	
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	18 1	412 2	N	-0-		-0-	
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377													
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	67 1	1663 2	Y	-0-		-0-	
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-		-0-	
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	72 1	1776 2	Y	-0-		-0-	
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	73 1	1784 2	Y	-0-		-0-	
03		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	63 1	1540 2	Y	-0-		-0-	
04		1710 N	1467	-0-	-243	-0-	60 1	1407 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		90 N	45	-0-	-45	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-	
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929													
11		2880 X	2735	-0-	-145	-0-	101 1	2520 2	Y	104	69 1		50
							114 9						
12		2976 X	2918	-0-	-58	-0-	2841 2	77 9	Y	70	89 1		31
01		2976 X	2778	-0-	-198	-0-	106 1	2605 2	Y	61	65 1		27
							67 9						
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	78 1	1923 2	Y	36	38 1		25
							40 9						
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	82 1	1990 2	Y	47	43 1		27
							52 9						
*04		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	107 1	2544 2	Y	45	43 1		29
							50 9						
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996													
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	-0-		-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	Y	-0-		-0-	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	-0-		-0-	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	Y	-0-		-0-	
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	43	1	1061	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	N	-0-	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-	-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	44	1	1048	2	N	-0-	-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373												
11	1740 N	1518	-0-	-222	-0-	59	1	1459	2	N	-0-	-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-	-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-	-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	68	1	1647	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	61	1	1451	2	N	-0-	-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447												
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1371	2	Y	-0-	-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	4
01	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	44	1	1085	2	Y	4	2
						4	9					
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	6	4
						7	9					
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	2	Y	5	3
						6	9					
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	3
						4	9					
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
11	2610 N	2136	-0-	-474	-0-	82	1	2054	2	Y	-0-	-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-	-0-
01	2697 N	1708	-0-	-989	-0-	66	1	1642	2	Y	-0-	-0-
02	2436 X	2244	-0-	-192	-0-	87	1	2157	2	Y	-0-	-0-
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	97	1	2376	2	Y	-0-	-0-
04	2430 X	2340	-0-	-90	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037												
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-
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	39	1	432	2	N	-0-			62	
12	899 N	455	-0-	-444	-0-	39	1	413	2	N	3			65	
						3	9								
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	17	1	681	2	N	12			77	
						13	9								
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	10			87	
						11	9								
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	18			105	
						20	9								
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	77	1	589	2	N	14			119	
						15	9								
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2321	2	N	-0-			-0-	
12	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-			-0-	
01	2294 X	1145	-0-	-1149	-0-	45	1	1100	2	N	-0-			-0-	
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2587	2	N	-0-			-0-	
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	N	-0-			-0-	
*04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	2	N	-0-			-0-	
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1361	2	N	-0-			-0-	
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-	
01	1054 X	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	2	N	-0-			-0-	
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	100	1	2434	2	N	-0-			-0-	
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	2	N	-0-			-0-	
*04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	-0-			-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	2	N	-0-			-0-	
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-	
01	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	50	1	1237	2	N	-0-			-0-	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-			-0-	
03	1488 N	572	-0-	-916	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-	
04	1260 N	988	-0-	-272	-0-	40	1	948	2	N	-0-			-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
11	4920 X	2998	-0-	-1922	-0-	115	1	2883	2	Y	-0-			-0-	
12	5084 X	2769	-0-	-2315	-0-	2769	2			Y	-0-			-0-	
01	4185 X	2737	-0-	-1448	-0-	106	1	2631	2	Y	-0-			-0-	
02	3220 X	2377	-0-	-843	-0-	93	1	2284	2	Y	-0-			-0-	
03	3286 X	2531	-0-	-755	-0-	100	1	2431	2	Y	-0-			-0-	
04	3000 X	2361	-0-	-639	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED))/CONT.//						70794 475		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//						216378													
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	990 N	969	-0-	-21	-0-	37 1		2 9	930 2	Y		2	2 1		1				
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	956 2		8 9	8 9	Y		7	5 1		3				
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	32 1		4 9	787 2	Y		4	5 1		2				
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	37 1		4 9	902 2	Y		4	3 1		3				
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	40 1		6 9	972 2	Y		5	5 1		3				
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	37 1		7 9	890 2	Y		6	5 1		4				
CROFT, M. V.						WELL #: 1		RRCID -> 094937		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9017 - 9669					
11	2430 N	2294	-0-	-136	-0-	89 1		2205 2	2	N		-0-				-0-			
12	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202 2		67 1	2	N		-0-				-0-			
01	2232 N	1709	-0-	-523	-0-	67 1		1642 2	2	N		-0-				-0-			
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	20 1		486 2	2	N		-0-				-0-			
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	104 1		2534 2	2	N		-0-				-0-			
*04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	99 1		2361 2	2	N		-0-				-0-			
SMYTHE GAS UNIT						WELL #: 2		RRCID -> 097183		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11141 - 11449					
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	25 1		628 2	2	Y		-0-				-0-			
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2		26 1	2	Y		-0-				-0-			
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26 1		649 2	2	Y		-0-				-0-			
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	23 1		587 2	2	Y		-0-				-0-			
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	27 1		638 2	2	Y		-0-				-0-			
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25 1		615 2	2	Y		-0-				-0-			
REYNOLDS, NELSON						WELL #: 1		RRCID -> 097184		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130					
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	84 1		2092 2	2	Y		85	89 1		41				
12	2046 N	1697	-0-	-349	-0-	94 9		10 9	9	Y		9	46 1		4				
01	1860 N	1071	-0-	-789	-0-	1687 2		42 1	2	Y		4	6 1		2				
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4 9		13 1	2	Y		1	2 1		1				
03	3100 N	3703	-0-	603	603	1 9		142 1	2	Y		106	47 1		60				
*04	3000 N	3042	-0-	42	645	117 9		119 1	2	Y		74	86 1		48				
RAINES, B. J.						WELL #: 1		RRCID -> 097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575					
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-			
ROTHERMAL, PAUL						WELL #: 1		RRCID -> 103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181					
11	4590 X	1585	-0-	-3005	-0-	61 1		1524 2	2	Y		-0-				-0-			
12	4743 X	1153	-0-	-3590	-0-	1153 2		79 1	2	Y		-0-				-0-			
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	79 1		1954 2	2	Y		-0-				-0-			
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	78 1		1927 2	2	Y		-0-				-0-			
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	104 1		2526 2	2	Y		-0-				-0-			
*04	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	282 1		6713 2	2	Y		-0-				-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1										RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-					
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-					
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	Y	-0-			-0-					
02	INC G-10	297	-0-	297	297	11	1	286	2	Y	-0-			-0-					
03	INC G-10	326	-0-	326	623	13	1	313	2	Y	-0-			-0-					
*04	100 N	84	-0-	-16	607	3	1	81	2	Y	-0-			-0-					

MUSE-DUKE				WELL #: 2	RRCID -> 105149	COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11491 - 11548									
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1778	2	N	-0-			-0-					
12	1953 N	1391	-0-	-562	-0-	1391	2			N	-0-			-0-					
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	56	1	1374	2	N	-0-			-0-					
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	N	-0-			-0-					
03	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	43	1	1050	2	N	-0-			-0-					
04	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	43	1	1023	2	N	-0-			-0-					

HILL, LAURA				WELL #: 1	RRCID -> 105841	COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511									
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	N	-0-			-0-					
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-					
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	-0-			-0-					
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-			-0-					
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	2	N	-0-			-0-					
*04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	-0-			-0-					

CLANCY, JOE A.				WELL #: 1	RRCID -> 106881	COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9145 - 9800									
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	79	1	1959	2	Y	-0-			-0-					
12	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-					
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	Y	-0-			-0-					
02	2268 X	1755	-0-	-513	-0-	69	1	1686	2	Y	-0-			-0-					
03	2139 X	1885	-0-	-254	-0-	75	1	1810	2	Y	-0-			-0-					
04	2040 X	1778	-0-	-262	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-			-0-					

DUKE, FLOYD				WELL #: 2	RRCID -> 106970	COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11154 - 11308									
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	T. A.	-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-					

JACKSON, R. F. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 108484	COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9137 - 9815									
11	3000 N	5542	-0-	2542	2542	214	1	5328	2	N	-0-			-0-					
12	3100 N	2702	-0-	-398	2144	2702	2			N	-0-			-0-					
01	3100 N	2260	-0-	-840	1304	88	1	2172	2	N	-0-			-0-					
02	2800 N	1986	-0-	-814	490	77	1	1909	2	N	-0-			-0-					
03	2357 X	1867	-0-	-490	-0-	73	1	1794	2	N	-0-			-0-					
04	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	54	1	1304	2	N	-0-			-0-					

SPENCE, RALPH				WELL #: 1	RRCID -> 108642	COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 11504		PERF.10913 - 11141									
11	570 N	444	-0-	-126	-0-	17	1	427	2	Y	-0-			-0-					
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-			-0-					
01	465 N	411	-0-	-54	-0-	16	1	395	2	Y	-0-			-0-					
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-			-0-					
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-			-0-					
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-			-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690 X	3434	-0-	-256	-0-	133 1	3301 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	136 1	3363 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	151 1	3716 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	158 1	3870 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	148 1	3505 2	Y	-0-	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316													
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	86 1	2148 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150 2		N	-0-	-0-			-0-
01	2108 N	1584	-0-	-524	-0-	61 1	1523 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	93 1	2310 2	N	-0-	-0-			-0-
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	96 1	2352 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	94 1	2221 2	N	-0-	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-			-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-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-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	1377	-0-	1377	1377	53 1	1324 2	N	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1377			N	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1377			N	-0-	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	731 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1085 N	608	-0-	-477	-0-	608 2		N	-0-	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38 1	949 2	N	-0-	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21 1	514 2	N	-0-	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32 1	787 2	N	-0-	-0-			-0-
04	960 N	403	-0-	-557	-0-	17 1	386 2	N	-0-	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613													
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	128 1	3179 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-	-0-			-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	97 1	2395 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	131 1	3231 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	138 1	3360 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	99 1	2362 2	N	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)(CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.(CONT.// 216378														
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	24	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	26	1	648	2	Y	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	25	1	614	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	93	1	2329	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
01	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-			-0-
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2146	2	Y	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-			-0-
*04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	157	1	3900	2	N	-0-			-0-
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	2437	-0-	-1190	-0-	95	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3382	2	N	-0-			-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	142	1	3465	2	N	-0-			-0-
*04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	138	1	3263	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
11	2490 X	2395	-0-	-95	-0-	92	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
01	2480 X	1639	-0-	-841	-0-	64	1	1575	2	N	-0-			-0-
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-			-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	N	-0-			-0-
*04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	125	1	3109	2	N	-0-			-0-
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	109	1	2681	2	N	-0-			-0-
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	107	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	-0-			-0-
*04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
11	3900 X	2241	-0-	-1659	-0-	87	1	2154	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	2538	-0-	-1244	-0-	99	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2647	-0-	-601	-0-	103	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2734	-0-	-707	-0-	107	1	2627	2	N	-0-			-0-
*04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	130	1	3093	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
11	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	58	1	1450	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	N	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	2	N	-0-			-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434												
11	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	-0-	45 1	1124 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1150 2	N	-0-		-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1020 2	N	-0-		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1126 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	-0-	46 1	1087 2	N	-0-		-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266												
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1658 2	Y	48	47 1	23
							53 9					
12	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	-0-	1783 2	45 9	Y	41	46 1	18
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1793 2	Y	43	42 1	19
							47 9					
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	1583 2	Y	48	33 1	34
							53 9					
03	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	-0-	68 1	1642 2	Y	49	52 1	28
							54 9					
04	1770 N	1703	-0-	-67	-0-	-0-	66 1	1581 2	Y	51	46 1	33
							56 9					
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357												
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	2414 2	Y	-0-		-0-
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-		-0-
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2551 2	Y	-0-		-0-
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	2203 2	Y	-0-		-0-
03	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	-0-	93 1	2278 2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2155	-0-	-425	-0-	-0-	87 1	2068 2	Y	-0-		-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786												
11	2610 N	1163	-0-	-1447	-0-	-0-	45 1	1118 2	N	-0-		-0-
12	2697 N	1242	-0-	-1455	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
01	2294 N	1094	-0-	-1200	-0-	-0-	43 1	1051 2	N	-0-		-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	978 2	N	-0-		-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	2543 2	N	-0-		-0-
*04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	2173 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-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	99 1	2450 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	105 1	2581 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	74 1	1839 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	100 1	2443 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	87 1	2055 2	Y	-0-	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220													
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	12 1	298 2	N	-0-	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-			-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	15 1	349 2	N	-0-	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13 1	319 2	N	-0-	-0-			-0-
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	13 1	326 2	N	-0-	-0-			-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	13 1	309 2	N	-0-	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933													
11	4200 X	4096	-0-	-104	-0-	158 1	3938 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4340 X	4024	-0-	-316	-0-	4024 2		N	-0-	-0-			-0-
01	4340 X	3076	-0-	-1264	-0-	120 1	2956 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	156 1	3829 2	N	-0-	-0-			-0-
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	172 1	4171 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	167 1	3979 2	N	-0-	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015													
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	56 1	1391 2	N	-0-	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-			-0-
01	589 N	175	-0-	-414	-0-	7 1	168 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	63 1	1566 2	N	-0-	-0-			-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	90 1	2199 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	92 1	2169 2	N	-0-	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	11 1	269 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	274 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	246 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	11 1	263 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	10 1	253 2	Y	-0-	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508													
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	100 1	2494 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2759 N	2493	-0-	-266	-0-	2493 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	99 1	2444 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	86 1	2119 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	96 1	2349 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	95 1	2272 2	Y	-0-	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120													
11	2670 X	2553	-0-	-117	-0-	213 1	2340 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	121 1	2463 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2759 X	2737	-0-	-22	-0-	225 1	2512 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2576 X	2363	-0-	-213	-0-	201 1	2162 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	211 1	2359 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2640 X	2448	-0-	-192	-0-	207 1	2241 2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2820 X	2804	-0-	-16	-0-	109 1	2695 2	Y	-0-		-0-	
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		Y	-0-		-0-	
01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	121 1	2980 2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	2951	-0-	151	151	115 1	2836 2	Y	-0-		-0-	
03		3602 X	3451	-0-	-151	-0-	136 1	3315 2	Y	-0-		-0-	
*04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	133 1	3172 2	Y	-0-		-0-	
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322													
11		1440 N	946	-0-	-494	-0-	36 1	910 2	N	-0-		-0-	
12		1395 N	1038	-0-	-357	-0-	1038 2		N	-0-		-0-	
01		1302 N	996	-0-	-306	-0-	38 1	958 2	N	-0-		-0-	
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	51 1	1272 2	N	-0-		-0-	
03		1023 N	742	-0-	-281	-0-	30 1	712 2	N	-0-		-0-	
04		960 N	271	-0-	-689	-0-	10 1	261 2	N	-0-		-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748													
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-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122													
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-	
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410													
11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	97 1	2406 2	Y	-0-		-0-	
12		2480 N	2325	-0-	-155	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-	
01		1891 N	1413	-0-	-478	-0-	55 1	1358 2	Y	-0-		-0-	
02		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	101 1	2476 2	Y	-0-		-0-	
03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	99 1	2391 2	Y	-0-		-0-	
*04		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	94 1	2208 2	Y	-0-		-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042													
11		1620 N	1547	-0-	-73	-0-	59 1	1488 2	Y	-0-		-0-	
12		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-	
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	63 1	1556 2	Y	-0-		-0-	
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	58 1	1427 2	Y	-0-		-0-	
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	65 1	1605 2	Y	-0-		-0-	
*04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	64 1	1517 2	Y	-0-		-0-	
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426													
11		2130 N	2057	-0-	-73	-0-	79 1	1978 2	N	-0-		-0-	
12		2201 N	1896	-0-	-305	-0-	1896 2		N	-0-		-0-	
01		2077 N	1661	-0-	-416	-0-	64 1	1597 2	N	-0-		-0-	
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	69 1	1687 2	N	-0-		-0-	
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	75 1	1821 2	N	-0-		-0-	
*04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	73 1	1747 2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	188 1	4689 2		N	-0-			-0-
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2			N	-0-			-0-
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	177 1	4372 2		N	-0-			-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	181 1	4458 2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	176 1	4288 2		N	-0-			-0-
*04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	192 1	4553 2		N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774													
11	1980 N	1718	-0-	-262	-0-	66 1	1652 2		Y	-0-			-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2			Y	-0-			-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	75 1	1861 2		Y	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	74 1	1835 2		Y	-0-			-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	79 1	1900 2		Y	-0-			-0-
*04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	88 1	2111 2		Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954													
11	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	123 1	3058 2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	2398	-0-	-1074	-0-	2398 2			Y	-0-			-0-
01	3627 X	2409	-0-	-1218	-0-	94 1	2315 2		Y	-0-			-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	114 1	2825 2		Y	-0-			-0-
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	141 1	3434 2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2769	-0-	-261	-0-	112 1	2657 2		Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159													
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	3 1	82 2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2		N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183													
11	4200 X	3634	-0-	-566	-0-	139 1	3475 2		Y	18	20	1	9
12	4185 X	3520	-0-	-665	-0-	20 9							
01	4123 X	3482	-0-	-641	-0-	3508 2	12 9		Y	11	15	1	5
						135 1	3329 2		Y	16	14	1	7
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	18 9							
						121 1	2999 2		Y	15	12	1	10
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	17 9							
						134 1	3242 2		Y	23	19	1	13
*04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	25 9							
						129 1	3067 2		Y	37	26	1	24
						41 9							
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307													
11	3270 X	2957	-0-	-313	-0-	114 1	2843 2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	3462 2			N	-0-			-0-
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	143 1	3532 2		N	-0-			-0-
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	126 1	3124 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	134 1	3272 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2682	-0-	-648	-0-	109 1	2573 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	59	1	1468	2	Y	-0-	-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			Y	-0-	-0-
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-	-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	Y	-0-	-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-	-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790													
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1619	2	Y	-0-	-0-
12	1705	X	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-	-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1961	2	Y	-0-	-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	-0-	-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	-0-	-0-
*04	3000	N	3005	-0-	5	-0-	121	1	2884	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262													
11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	52	1	1284	2	Y	-0-	-0-
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			Y	-0-	-0-
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	52	1	1274	2	Y	-0-	-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-	-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-	-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024													
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	312	1	7750	2	Y	66	32
							73	9					
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6960	2	87	9	Y	79	35
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	260	1	6423	2	Y	129	57
							142	9					
02	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	224	1	5497	2	Y	116	81
							128	9					
03	6727	X	6190	-0-	-537	-0-	238	1	5805	2	Y	134	76
							147	9					
04	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	224	1	5317	2	Y	89	57
							98	9					
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838													
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	-0-	-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-	-0-
01	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	101	1	2495	2	Y	-0-	-0-
02	2884	X	1971	-0-	-913	-0-	76	1	1895	2	Y	-0-	-0-
03	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	111	1	2691	2	Y	-0-	-0-
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	114	1	2719	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	1020	N	857	-0-	-163	-0-	33	1	824	2	Y	-0-	-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			Y	-0-	-0-
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	19	1	483	2	Y	-0-	-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	-0-	-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	21	1	511	2	Y	-0-	-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2490 N	2454	-0-	-36	-0-	95 1	2359 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		2604 N	2383	-0-	-221	-0-	2383 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	96 1	2358 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	86 1	2132 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	96 1	2339 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	97 1	2288 2	Y	-0-	-0-	-0-	
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926													
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12		2480 X	668	-0-	-1812	-0-	668 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		1581 X	1569	-0-	-12	-0-	61 1	1508 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	119 1	2929 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	70 1	1693 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	60 1	1425 2	Y	-0-	-0-	-0-	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514													
11		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	169 1	4202 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-	-0-	-0-	
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	146 1	3606 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	134 1	3321 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	162 1	3922 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	158 1	3754 2	N	-0-	-0-	-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036													
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	119 1	2940 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-	-0-	
01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	124 1	3041 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	180 1	4453 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	178 1	4314 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	162 1	3848 2	N	-0-	-0-	-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110													
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	107 1	1413 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	68 1	1591 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	115 1	1572 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	58 1	1419 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	99 1	1585 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	140 1	1683 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932													
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	56 1	1335 2	Y	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3600 X	1886	-0-	-1714	-0-	72 1	1814 2	Y	-0-			-0-	
12	3503 X	1529	-0-	-1974	-0-	1529 2		Y	-0-			-0-	
01	3503 X	2136	-0-	-1367	-0-	83 1	2053 2	Y	-0-			-0-	
02	2772 X	1895	-0-	-877	-0-	74 1	1821 2	Y	-0-			-0-	
03	2201 X	1663	-0-	-538	-0-	65 1	1598 2	Y	-0-			-0-	
*04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	84 1	1988 2	Y	-0-			-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808													
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48 1	1188 2	Y	-0-	18 1		-0-	
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-	
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	48 1	1172 2	Y	-0-			-0-	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	43 1	1068 2	Y	-0-			-0-	
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	51 1	1226 2	Y	-0-			-0-	
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	51 1	1194 2	Y	-0-			-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036													
11	4590 X	4284	-0-	-306	-0-	166 1	4118 2	Y	-0-	1 1		-0-	
12	4743 X	3512	-0-	-1231	-0-	3510 2	2 9	Y	2	1 1		1	
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	195 1	4814 2	Y	2	2 1		1	
						2 9							
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	166 1	4092 2	Y	-0-	1 1		-0-	
03	4433 X	3791	-0-	-642	-0-	150 1	3641 2	Y	-0-			-0-	
04	4470 X	3970	-0-	-500	-0-	160 1	3810 2	Y	-0-			-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198													
11	3690 X	2918	-0-	-772	-0-	112 1	2806 2	N	-0-			-0-	
12	3813 X	3687	-0-	-126	-0-	3687 2		N	-0-			-0-	
01	3503 X	2463	-0-	-1040	-0-	96 1	2367 2	N	-0-			-0-	
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	91 1	2233 2	N	-0-			-0-	
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	77 1	1885 2	N	-0-			-0-	
*04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	78 1	1870 2	N	-0-			-0-	
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619													
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	315 1	1556 2	Y	-0-			-0-	
12	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	195 1	830 2	Y	-0-			-0-	
01	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	297 1	899 2	Y	-0-			-0-	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	254 1	747 2	Y	-0-			-0-	
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	288 1	783 2	Y	-0-			-0-	
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	287 1	742 2	Y	-0-			-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906													
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	71 1	1766 2	Y	-0-			-0-	
12	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-	
01	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	71 1	1741 2	Y	-0-			-0-	
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	64 1	1600 2	Y	-0-			-0-	
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	72 1	1758 2	Y	-0-			-0-	
*04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	73 1	1730 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5400 X	2816	-0-	-2584	-0-	109 1	2707 2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2743	-0-	-233	-0-	2743 2		Y	-0-		-0-
01		2976 X	2812	-0-	-164	-0-	109 1	2703 2	Y	-0-		-0-
02		2660 X	1787	-0-	-873	-0-	70 1	1717 2	Y	-0-		-0-
03		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		-0-
04		2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-		-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
11		3600 X	3353	-0-	-247	-0-	202 1	3151 2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3395	-0-	-325	-0-	32 1	3363 2	Y	-0-		-0-
01		3720 X	3676	-0-	-44	-0-	167 1	3509 2	Y	-0-		-0-
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	120 1	2955 2	Y	-0-		-0-
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	163 1	3558 2	Y	-0-		-0-
*04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	157 1	3738 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	17 1	423 2	Y	-0-		-0-
12		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	18 1	433 2	Y	-0-		-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	14 1	364 2	Y	-0-		-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	391 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	17 1	388 2	Y	-0-		-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086												
11		3660 X	2776	-0-	-884	-0-	105 1	2628 2	Y	39	39 1	19
							43 9					
12		3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2909 2	40 9	Y	36	39 1	16
01		3782 X	3487	-0-	-295	-0-	134 1	3302 2	Y	46	42 1	20
							51 9					
02		3388 X	3114	-0-	-274	-0-	120 1	2937 2	Y	52	36 1	36
							57 9					
03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	135 1	3289 2	Y	57	57 1	32
							63 9					
*04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	135 1	3200 2	Y	56	52 1	36
							62 9					

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780												
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	88 2	Y	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		-0-
*04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016												
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	390 2	N	-0-		-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	46 1	1138 2	N	-0-		-0-
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51 1	1266 2	N	-0-		-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	39 1	958 2	N	-0-		-0-
04		180 N	7	-0-	-173	-0-	7 2		N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	109	1	2721	2	N	-0-	-0-	
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	-0-	
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	98	1	2411	2	N	-0-	-0-	
02	2856 X	2574	-0-	-282	-0-	101	1	2473	2	N	-0-	-0-	
03	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	110	1	2677	2	N	-0-	-0-	
04	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	102	1	2415	2	N	-0-	-0-	

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968													
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	35	1	877	2	Y	-0-	-0-	
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-	-0-	
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-	-0-	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-	-0-	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-	-0-	
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	36	1	857	2	Y	-0-	-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006													
11	5640 X	5495	-0-	-145	-0-	213	1	5282	2	Y	-0-	-0-	
12	5828 X	5350	-0-	-478	-0-	5350	2			Y	-0-	-0-	
01	5828 X	5051	-0-	-777	-0-	197	1	4854	2	Y	-0-	-0-	
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	206	1	5068	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
03	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	215	1	5218	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	5400 X	4796	-0-	-604	-0-	194	1	4602	2	Y	-0-	-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732													
11	10230 X	9443	-0-	-787	-0-	364	1	9079	2	Y	-0-	-0-	
12	10385 X	8844	-0-	-1541	-0-	8844	2			Y	-0-	-0-	
01	10385 X	9501	-0-	-884	-0-	371	1	9130	2	Y	-0-	-0-	
02	8876 X	8511	-0-	-365	-0-	331	1	8180	2	Y	-0-	-0-	
03	9765 X	9312	-0-	-453	-0-	368	1	8944	2	Y	-0-	-0-	
04	9450 X	8513	-0-	-937	-0-	344	1	8169	2	Y	-0-	-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834													
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	T. A.	-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-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868													
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														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	48	1	1194	2	Y	32	26	1	16
12	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	35	9							
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	995	2	34	9	Y	31	33	1	14
						45	1	1112	2	Y	40	36	1	18
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	44	9							
						39	1	947	2	Y	25	25	1	18
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	28	9							
						39	1	936	2	Y	20	25	1	11
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	22	9							
						53	1	1261	2	Y	17	17	1	11
						19	9							
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	T. A.	-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-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3605	2	Y	-0-			-0-
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-			-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3827	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	3544	-0-	-180	-0-	138	1	3406	2	Y	-0-			-0-
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3953	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	122	1	3047	2	Y	-0-			-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-			-0-
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	2435	-0-	2435	2435	94	1	2341	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	2624	-0-	2624	5059	103	1	2509	2	Y	11	5	1	6
						12	9							
*04	7464 X	2405	-0-	-5059	-0-	97	1	2308	2	Y	-0-	6	1	-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	T. A.	-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-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	43 1	1055 2	Y	-0-			-0-	
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			-0-	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44 1	1072 2	Y	-0-			-0-	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	38 1	937 2	Y	-0-			-0-	
03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	42 1	1036 2	Y	-0-			-0-	
04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	42 1	1003 2	Y	-0-			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000													
11	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	66 1	1641 2	Y	6	13	1	3	
						7 9							
12	2046 N	1826	-0-	-220	-0-	1804 2	22 9	Y	20	14	1	9	
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	72 1	1793 2	Y	13	16	1	6	
						14 9							
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	65 1	1602 2	Y	10	9	1	7	
						11 9							
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	70 1	1700 2	Y	14	13	1	8	
						15 9							
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	69 1	1649 2	Y	12	12	1	8	
						13 9							
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088													
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	66 1	1618 2	Y	-0-			-0-	
12	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631 2		Y	-0-			-0-	
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	66 1	1634 2	Y	-0-			-0-	
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	60 1	1485 2	Y	-0-			-0-	
03	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	65 1	1572 2	Y	-0-			-0-	
04	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	65 1	1527 2	Y	-0-			-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
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	T. A.	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-	
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308													
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42 1	1032 2	Y	-0-			-0-	
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	43 1	1064 2	Y	-0-			-0-	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	36 1	885 2	Y	-0-			-0-	
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	40 1	970 2	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	39 1	928 2	Y	-0-			-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917													
11	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	191 1	4771 2	Y	-0-			-0-	
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 2		Y	-0-			-0-	
01	4650 X	2093	-0-	-2557	-0-	82 1	2011 2	Y	-0-			-0-	
02	2212 X	853	-0-	-1359	-0-	33 1	820 2	Y	-0-			-0-	
03	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	247 1	5986 2	Y	-0-			-0-	
*04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	181 1	4305 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3570 X	3039	-0-	-531	-0-	117 1	2922 2	Y	-0-			-0-	
12	3472 X	2795	-0-	-677	-0-	2795 2		Y	-0-			-0-	
01	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	109 1	2696 2	Y	-0-			-0-	
02	2856 X	2001	-0-	-855	-0-	78 1	1923 2	Y	-0-			-0-	
03	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	100 1	2403 2	Y	-0-			-0-	
04	3030 X	2471	-0-	-559	-0-	100 1	2371 2	Y	-0-			-0-	
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079													
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 1	296 2	Y	-0-			-0-	
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	Y	-0-			-0-	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	264 2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	11 1	285 2	Y	-0-			-0-	
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12 1	280 2	Y	-0-			-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
11	2850 X	2583	-0-	-267	-0-	100 1	2483 2	Y	-0-			-0-	
12	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	2500 2		Y	-0-			-0-	
01	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	99 1	2445 2	Y	-0-			-0-	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	90 1	2197 2	Y	-0-			-0-	
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	100 1	2420 2	Y	-0-			-0-	
04	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	97 1	2304 2	Y	-0-			-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184													
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	83 1	2077 2	Y	-0-			-0-	
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		Y	-0-			-0-	
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	124 1	3036 2	Y	-0-			-0-	
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	100 1	2447 2	Y	-0-			-0-	
03	2356 X	2168	-0-	-188	-0-	85 1	2083 2	Y	-0-			-0-	
04	2280 X	2070	-0-	-210	-0-	84 1	1986 2	Y	-0-			-0-	
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286													
11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	109 1	2689 2	Y	-0-			-0-	
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-			-0-	
01	2356 N	1969	-0-	-387	-0-	77 1	1892 2	Y	-0-			-0-	
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	81 1	2004 2	Y	-0-			-0-	
03	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	90 1	2175 2	Y	-0-			-0-	
*04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	98 1	2349 2	Y	-0-			-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122													
11	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	67 1	1669 2	Y	-0-			-0-	
12	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-	
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	69 1	1721 2	Y	-0-			-0-	
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	61 1	1519 2	Y	-0-			-0-	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	1688 2	Y	-0-			-0-	
04	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	70 1	1654 2	Y	-0-			-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032													
11	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	56 1	1387 2	Y	-0-			-0-	
12	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433 2		Y	-0-			-0-	
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	58 1	1429 2	Y	-0-			-0-	
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	52 1	1281 2	Y	-0-			-0-	
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	59 1	1409 2	Y	-0-			-0-	
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	57 1	1362 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)) (CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1907	-0-	-13	-0-			74 1	1833 2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1872	-0-	-174	-0-			1872 2		Y	-0-			-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-			78 1	1916 2	Y	-0-			-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			71 1	1767 2	Y	-0-			-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			80 1	1947 2	Y	-0-			-0-
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-			78 1	1866 2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
11	2940 X	2140	-0-	-800	-0-			82 1	2058 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	1848	-0-	-1190	-0-			1848 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1331	-0-	-1521	-0-			52 1	1279 2	N	-0-			-0-
02	2380 X	1517	-0-	-863	-0-			60 1	1457 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1612	-0-	-248	-0-			64 1	1548 2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3018	-0-	18	18			122 1	2896 2	N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			82 1	2067 2	Y	-0-			-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			2082 2		Y	-0-			-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-			76 1	1880 2	Y	-0-			-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			73 1	1804 2	Y	-0-			-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			83 1	2014 2	Y	-0-			-0-
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-			81 1	1912 2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
11	5490 X	5332	-0-	-158	-0-			206 1	5126 2	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5144	-0-	-746	-0-			5144 2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5298	-0-	-592	-0-			207 1	5091 2	Y	-0-			-0-
02	5068 X	4765	-0-	-303	-0-			186 1	4579 2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	5169	-0-	-349	-0-			204 1	4965 2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	5072	-0-	-268	-0-			204 1	4868 2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-			30 1	723 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	740	-0-	-66	-0-			740 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-			27 1	664 2	Y	12	7 1		5
								13 9						
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-			33 1	809 2	Y	13	9 1		9
								14 9						
03	744 N	649	-0-	-95	-0-			25 1	622 2	Y	2	9 1		1
								2 9						
04	690 N	660	-0-	-30	-0-			26 1	634 2	Y	-0-	1 1		-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-			74 1	1841 2	Y	-0-			-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			1857 2		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1384	-0-	-383	-0-			54 1	1330 2	Y	-0-			-0-
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			73 1	1817 2	Y	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			76 1	1864 2	Y	-0-			-0-
*04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			73 1	1734 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED))//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762														
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-			-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-			-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
11	4230 X	4023	-0-	-207	-0-	154	1	3869	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-
01	4371 X	3019	-0-	-1352	-0-	118	1	2901	2	Y	-0-			-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	148	1	3642	2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	4123	-0-	-31	-0-	163	1	3960	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	158	1	3753	2	Y	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103														
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	55	1	1364	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	50	1	1247	2	Y	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1369	2	Y	-0-			-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	44	1	1044	2	Y	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	124	1	3075	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-
01	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	106	1	2633	2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2914	-0-	-54	-0-	114	1	2800	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	125	1	3052	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	121	1	2885	2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
11	4680 X	4654	-0-	-26	-0-	180	1	4474	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	177	1	4343	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	4280	-0-	-60	-0-	167	1	4113	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4661	-0-	-144	-0-	185	1	4476	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	181	1	4299	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-		-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700														
11	2580 X	2259	-0-	-321	-0-	84	1	2105 2	Y	64	69 1		31	
						70	9							
12	2480 X	824	-0-	-1656	-0-	790	2	34 9	Y	31	48 1		14	
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	88	1	2180 2	Y	141	92 1		63	
						155	9							
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1 9	Y	1	63 1		1	
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	105	1	2556 2	Y	83	37 1		47	
						91	9							
*04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	97	1	2309 2	Y	72	73 1		46	
						79	9							
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
11	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	86	1	2110 2	Y	-0-			-0-	
12	2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2		Y	-0-			-0-	
01	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	83	1	2040 2	Y	-0-			-0-	
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947 2	Y	-0-			-0-	
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	86	1	2115 2	Y	-0-			-0-	
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070 2	Y	-0-			-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100 2	Y	-0-			-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105 2	Y	-0-			-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101 2	Y	-0-			-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119 2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105 2	Y	-0-			-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
11	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	56	1	1413 2	Y	54	57 1		26	
						59	9							
12	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1459	2	65 9	Y	59	59 1		26	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1464 2	Y	56	57 1		25	
						62	9							
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1297 2	Y	40	37 1		28	
						44	9							
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1442 2	Y	63	53 1		36	
						69	9							
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1395 2	Y	62	58 1		40	
						68	9							
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	89	1	2206 2	N	-0-			-0-	
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-	
01	2573 N	1579	-0-	-994	-0-	61	1	1518 2	N	-0-			-0-	
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348 2	N	-0-			-0-	
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297 2	N	-0-			-0-	
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154 2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	3840 X	2905 -0-	-935 -0-	112 1	2793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	2932 -0-	-1036 -0-	2932 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	2384 -0-	-1584 -0-	93 1	2291 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2940 X	2741 -0-	-199 -0-	107 1	2634 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2766 -0-	-241 -0-	110 1	2656 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2813 -0-	-97 -0-	114 1	2699 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
11	816 N	816 -0-	-0- -0-	32 1	784 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	786 -0-	-51 -0-	786 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	803 -0-	-34 -0-	31 1	772 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	722 N	722 -0-	-0- -0-	28 1	694 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	811 N	811 -0-	-0- -0-	32 1	779 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	839 N	839 -0-	-0- -0-	34 1	805 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
11	2370 N	2343 -0-	-27 -0-	91 1	2252 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2351 -0-	-5 -0-	2351 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2495 N	2495 -0-	-0- -0-	98 1	2397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2146 N	2146 -0-	-0- -0-	83 1	2063 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2361 N	2361 -0-	-0- -0-	93 1	2268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	2293 -0-	-107 -0-	93 1	2200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
11	11 N	6 -0-	-5 -0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7 -0-	-24 -0-	7 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 N	8 -0-	-5 -0-	8 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6 -0-	-0- -0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7 N	3 -0-	-4 -0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	16 N	16 -0-	-0- -0-	16 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476												
11	2281 N	2281 -0-	-0- -0-	88 1	2193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2272 N	2272 -0-	-0- -0-	2272 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1677 N	1677 -0-	-0- -0-	65 1	1612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2323 N	2323 -0-	-0- -0-	91 1	2232 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2476 N	2476 -0-	-0- -0-	98 1	2378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2417 N	2417 -0-	-0- -0-	97 1	2320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218												
11	564 N	564 -0-	-0- -0-	22 1	542 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1225 N	1225 -0-	-0- -0-	1225 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1160 N	1160 -0-	-0- -0-	45 1	1115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1057 N	1057 -0-	-0- -0-	41 1	1016 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1224 -0-	-16 -0-	49 1	1175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1055 -0-	-55 -0-	43 1	1012 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476												
11	2460	X	2371	-0-	-89	-0-	92	1	2279	2	Y	-0-
12	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-
01	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	61	1	1493	2	Y	-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	104	1	2582	2	Y	-0-
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148												
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	82	1	2055	2	N	-0-
12	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	56	1	1394	2	N	-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	N	-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	2	N	-0-
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869												
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	138	1	3458	2	Y	-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-
01	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	103	1	2550	2	Y	-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	127	1	3137	2	Y	-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	131	1	3188	2	Y	-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	119	1	2831	2	Y	-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
11	2940	X	614	-0-	-2326	-0-	23	1	591	2	Y	-0-
12	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2			Y	-0-
01	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-
04	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290												
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	42	1	1036	2	Y	3
							7	9				
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1279	2	17	9	Y	7
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	4
							10	9				
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	1
							2	9				
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	Y	4
							8	9				
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	8
							13	9				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11820 X	9269	-0-	-2551	-0-	352 1	8778 2	Y	126	139 1			61	
12	11191 X	8351	-0-	-2840	-0-	139 9								
01	10540 X	8643	-0-	-1897	-0-	8168 2	183 9	Y	166	153 1			74	
						331 1	8144 2	Y	153	159 1			68	
02	8540 X	7530	-0-	-1010	-0-	168 9								
						288 1	7102 2	Y	127	106 1			89	
03	9455 X	8075	-0-	-1380	-0-	140 9								
						312 1	7600 2	Y	148	145 1			84	
04	9150 X	7490	-0-	-1660	-0-	163 9								
						298 1	7057 2	Y	123	128 1			79	
						135 9								
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-	24 1			-0-	
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	11	6 1			5	
01	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	158 1	3885 2	Y	59	38 1			26	
						65 9								
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	199 1	4910 2	Y	55	43 1			38	
						61 9								
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	145 1	3541 2	Y	58	60 1			33	
						64 9								
04	3840 X	1238	-0-	-2602	-0-	50 1	1156 2	Y	29	43 1			19	
						32 9								
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-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-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-				-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-				-0-	
04	T. A.	69	-0-	69	79	3 1	66 2	Y	-0-				-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	145 1	3607 2	Y	-0-				-0-	
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-				-0-	
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	169 1	4154 2	Y	-0-				-0-	
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	146 1	3613 2	Y	-0-				-0-	
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	144 1	3514 2	Y	-0-				-0-	
*04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	161 1	3829 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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 2	Y	-0-				-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-				-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 2	Y	-0-				-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	Y	-0-				-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11 1	275 2	Y	-0-				-0-	
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * 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	T. A.	-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-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
11	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	219	1	2324 2	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	27	1	2444 2	Y	-0-		-0-
01	2883 X	1606	-0-	-1277	-0-	88	1	1518 2	Y	-0-		-0-
02	2716 X	2507	-0-	-209	-0-	98	1	2409 2	Y	-0-		-0-
03	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	96	1	2327 2	Y	-0-		-0-
*04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439 2	Y	-0-		-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776												
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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	148	1	3697 2	N	-0-		-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-		-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	3111 2	N	-0-		-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3200 2	N	-0-		-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315 2	N	-0-		-0-
*04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3254 2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	74	1	1831 2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1491	-0-	-369	-0-	58	1	1433 2	N	-0-		-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819 2	N	-0-		-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	1850 2	N	-0-		-0-
*04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1758 2	N	-0-		-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645 2	Y	-0-		-0-
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		Y	-0-		-0-
01	3720 X	2497	-0-	-1223	-0-	98	1	2399 2	Y	-0-		-0-
02	3192 X	3087	-0-	-105	-0-	121	1	2966 2	Y	-0-		-0-
03	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	176	1	4284 2	Y	-0-		-0-
04	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	169	1	4003 2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
11	1680 N	1310	-0-	-370	-0-	282	1	1028 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	248	1	1087 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	290	1	1030 2	N	-0-		-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	260	1	885 2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	282	1	923 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	281	1	980 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	121 1	3008 2		N	-0-			-0-
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-			-0-
01	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	87 1	2134 2		N	-0-			-0-
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	126 1	3114 2		N	-0-			-0-
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	131 1	3200 2		N	-0-			-0-
*04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	128 1	3028 2		N	-0-			-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539													
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996													
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-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324													
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	24 1	608 2		Y	-0-			-0-
12	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 2			Y	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	26 1	629 2		Y	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20 1	504 2		Y	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	736 2		Y	-0-			-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	25 1	606 2		Y	-0-			-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573													
11	4560 X	4518	-0-	-42	-0-	434 1	4084 2		Y	-0-			-0-
12	4774 X	4418	-0-	-356	-0-	277 1	4141 2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	4614	-0-	-160	-0-	435 1	4179 2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	4072	-0-	-44	-0-	393 1	3679 2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	433 1	3823 2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	4125	-0-	-285	-0-	426 1	3699 2		Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483													
11	2730 N	2612	-0-	-118	-0-	101 1	2511 2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2466	-0-	-324	-0-	2466 2			N	-0-			-0-
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103 1	2550 2		N	-0-			-0-
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	96 1	2391 2		N	-0-			-0-
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	103 1	2515 2		N	-0-			-0-
*04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	106 1	2527 2		N	-0-			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629													
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	10 1	225 2		N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2			N	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	8 1	192 2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	200 2		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	8 1	193 2		N	-0-			-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	3 1	97 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	46 1	1153 2	Y	26	20 1			13
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	29 9							
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1148 2	19 9	Y	17	22 1			8
						47 1	1161 2	Y	13	15 1			6
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	14 9							
						48 1	1192 2	Y	4	7 1			3
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	4 9							
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	1202 2	Y	-0-	3 1			-0-
						46 1	1102 2	Y	-0-				-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264													
11	3000 N	4085	-0-	1085	1697	158 1	3927 2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	4103	-0-	1003	2700	4103 2		Y	-0-				-0-
01	6809 X	4109	-0-	-2700	-0-	161 1	3948 2	Y	-0-				-0-
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	136 1	3355 2	Y	-0-				-0-
03	4030 X	3602	-0-	-428	-0-	142 1	3460 2	Y	-0-				-0-
04	3900 X	3386	-0-	-514	-0-	137 1	3249 2	Y	-0-				-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
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	T. A.	-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-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992													
11	2310 X	1821	-0-	-489	-0-	70 1	1751 2	Y	-0-				-0-
12	2356 X	1680	-0-	-676	-0-	1680 2		Y	-0-				-0-
01	2263 X	1169	-0-	-1094	-0-	45 1	1124 2	Y	-0-				-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	59 1	1450 2	Y	-0-				-0-
03	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	64 1	1545 2	Y	-0-				-0-
*04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	64 1	1518 2	Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892													
11	6750 X	5690	-0-	-1060	-0-	221 1	5469 2	Y	-0-				-0-
12	6789 X	5495	-0-	-1294	-0-	5495 2		Y	-0-				-0-
01	6603 X	5592	-0-	-1011	-0-	219 1	5373 2	Y	-0-				-0-
02	5768 X	5026	-0-	-742	-0-	196 1	4830 2	Y	-0-				-0-
03	5890 X	5433	-0-	-457	-0-	214 1	5219 2	Y	-0-				-0-
04	5700 X	5207	-0-	-493	-0-	211 1	4996 2	Y	-0-				-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214													
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	56 1	1402 2	Y	-0-	5 1			-0-
12	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608 2		Y	-0-				-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	69 1	1684 2	Y	18	10 1			8
						20 9							
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	53 1	1325 2	Y	13	12 1			9
						14 9							
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	65 1	1572 2	Y	-0-	8 1			-0-
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	65 1	1538 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	129	1	3210	2	N	-0-		-0-
12	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-		-0-
01	3317 X	2711	-0-	-606	-0-	106	1	2605	2	N	-0-		-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	N	-0-		-0-
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	2	N	-0-		-0-
*04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	116	1	2769	2	N	-0-		-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
11	3000 N	7244	-0-	4244	4244	280	1	6964	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4714	-0-	1614	5858	4714	2			Y	-0-		-0-
01	3100 N	3712	-0-	612	6470	144	1	3568	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3838	-0-	1038	7508	150	1	3678	2	Y	9	3 1	6
03	3100 N	6144	-0-	3044	10552	237	1	5750	2	Y	143	141 1	81
*04	3000 N	6232	-0-	3232	13784	157	9	5847	2	Y	126	126 1	81
						246	1						
						139	9						
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	54	1	1339	2	Y	-0-		-0-
12	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			Y	-0-		-0-
01	1333 N	992	-0-	-341	-0-	38	1	954	2	Y	-0-		-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-		-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	58	1	1404	2	Y	-0-		-0-
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	57	1	1356	2	Y	-0-		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	51	1	1265	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-		-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-		-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	38	1	905	2	Y	-0-		-0-
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	2	Y	-0-		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
11	1350 N	913	-0-	-437	-0-	35	1	878	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			Y	-0-		-0-
01	1364 N	868	-0-	-496	-0-	34	1	834	2	Y	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-		-0-
*04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	Y	-0-		-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	155	1	3849	2	N	-0-		92
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-		92
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	156	1	3836	2	N	-0-		92
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	136	1	3344	2	N	-0-		92
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3875	2	N	-0-		92
*04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	153	1	3641	2	N	-0-		92

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
01	3503 X	1554	-0-	-1949	-0-		61 1	1493	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2543	-0-	-537	-0-		100 1	2443	2	N	-0-			-0-
03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		94 1	2295	2	N	-0-			-0-
*04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-		94 1	2221	2	N	-0-			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		104 1	2580	2	N	-0-			-0-
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-		2771 2			N	-0-			-0-
01	2604 N	2136	-0-	-468	-0-		83 1	2053	2	N	-0-			-0-
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		84 1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2366	-0-	-393	-0-		93 1	2273	2	N	-0-			-0-
*04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		94 1	2214	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
11	7740 X	7728	-0-	-12	-0-		299 1	7429	2	Y	-0-			-0-
12	7998 X	5157	-0-	-2841	-0-		5157 2			Y	-0-			-0-
01	7998 X	3062	-0-	-4936	-0-		119 1	2943	2	Y	-0-			-0-
02	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-		317 1	7784	2	Y	-0-			-0-
03	8463 X	8000	-0-	-463	-0-		316 1	7684	2	Y	-0-			-0-
04	7740 X	7334	-0-	-406	-0-		296 1	7038	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		76 1	1872	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-		1865 2			Y	-0-			-0-
01	1953 N	1900	-0-	-53	-0-		74 1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		63 1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1516	-0-	-344	-0-		60 1	1456	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1019	-0-	-811	-0-		41 1	978	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
11	1440 N	1121	-0-	-319	-0-		43 1	1078	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1006	-0-	-482	-0-		1006 2			Y	-0-			-0-
01	1333 N	1315	-0-	-18	-0-		52 1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		50 1	1227	2	Y	-0-			-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		56 1	1372	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1020	-0-	-240	-0-		41 1	979	2	Y	-0-			-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		54 1	1346	2	Y	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 2			Y	-0-			-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		56 1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		43 1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1144	-0-	-127	-0-		45 1	1099	2	Y	-0-			-0-
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		52 1	1231	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	56 1	1414 2	Y	68	72 1	33	
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	75 9	101 9	Y	92	84 1	41	
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1385 2	1421 2	Y	76	83 1	34	
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57 1	1336 2	Y	65	53 1	46	
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	84 9	1243 2	Y	125	96 1	71	
04	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	54 1	1262 2	Y	103	108 1	66	
						72 9						
						51 1						
						138 9						
						53 1						
						113 9						
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684												
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	98 1	2417 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	2209 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	2387 N	1864	-0-	-523	-0-	72 1	1792 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68 1	1666 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2201 N	1650	-0-	-551	-0-	65 1	1585 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1800 N	1399	-0-	-401	-0-	56 1	1343 2	Y	-0-	-0-	-0-	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200												
11	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	71 1	1775 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	1867 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	60 1	1446 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	66 1	1635 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	72 1	1763 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	66 1	1596 2	N	-0-	-0-	-0-	
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	92 1	2281 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	87 1	2119 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	88 1	2172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	96 1	2328 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	95 1	2256 2	Y	-0-	-0-	-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	304 1	7385 2	Y	81	75 1	46	
*04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	89 9						
						274 1	6506 2	Y	62	68 1	40	
						68 9						
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	23 1	554 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	19 1	495 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	86 1	2142 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3221	-0-	121	121	127 1	3094 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	3006	-0-	6	127	121 1	2885 2	Y	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	76 1	1899 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81 1	1987 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	73 1	1781 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	80 1	1942 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	78 1	1853 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
11	2880 X	2702	-0-	-178	-0-	104 1	2598 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2670 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	93 1	2291 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	99 1	2429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	107 1	2605 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	104 1	2487 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
11	2400 N	2057	-0-	-343	-0-	79 1	1978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2075 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2201 N	1458	-0-	-743	-0-	56 1	1402 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	81 1	2000 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	84 1	2047 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	82 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894													
11	2220 N	2140	-0-	-80	-0-	82 1	2058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	83 1	2065 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	79 1	1933 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	86 1	2105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	85 1	2020 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266													
11	1530 N	752	-0-	-778	-0-	30 1	722 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	3105	-0-	5	-0-	3105 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	68 1	1667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	55 1	1360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2790 N	1519	-0-	-1271	-0-	60 1	1459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	66 1	1579 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680													
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	168 1	4189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4247 X	3986	-0-	-261	-0-	3986 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4247 X	3803	-0-	-444	-0-	148 1	3655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3640 X	3551	-0-	-89	-0-	138 1	3413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4030 X	3906	-0-	-124	-0-	154 1	3752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3900 X	3726	-0-	-174	-0-	150 1	3576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419													
11	1020 N	856	-0-	-164	-0-	33 1	823 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	808	-0-	-91	-0-	32 1	776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30 1	746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	868 N	595	-0-	-273	-0-	23 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	780 N	573	-0-	-207	-0-	23 1	550 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3990 X	3251	-0-	-739	-0-	125	1	3126	2	N	-0-			-0-	
12	3813 X	3268	-0-	-545	-0-	3268	2			N	-0-			-0-	
01	3534 X	2703	-0-	-831	-0-	106	1	2597	2	N	-0-			-0-	
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	127	1	3160	2	N	-0-			-0-	
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3362	2	N	-0-			-0-	
*04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-			-0-	
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522															
11	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	74	1	1832	2	Y	-0-			-0-	
12	2108 N	1783	-0-	-325	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-	
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	68	1	1679	2	Y	-0-			-0-	
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-			-0-	
03	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-			-0-	
*04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	2	Y	-0-			-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548															
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	16	1	391	2	Y	-0-			-0-	
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-			-0-	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	15	1	343	2	Y	-0-			-0-	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-			-0-	
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-			-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836															
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	Y	54	55	1	26	
						59	9								
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2616	2	61	9	Y	55	57	1	24	
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2755	2	Y	59	57	1	26	
						65	9								
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	Y	55	43	1	38	
						61	9								
03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2849	2	Y	67	64	1	38	
						74	9								
*04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2563	2	Y	58	59	1	37	
						64	9								
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
11	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	296	1	7394	2	Y	-0-			-0-	
12	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-			-0-	
01	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	283	1	6961	2	Y	-0-			-0-	
02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	383	1	9463	2	Y	-0-			-0-	
03	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	424	1	10310	2	Y	-0-			-0-	
*04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	386	1	9169	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6660 X	6650	-0-	-10	-0-	-0-	744 1	66 9	5840 2	Y	60	59 1					29
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	459 1	75 9	6596 2	Y	68	67 1					30
01	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	-0-	788 1	62 9	7448 2	Y	56	61 1					25
02	4060 X	3686	-0-	-374	-0-	-0-	533 1	59 9	3094 2	Y	54	41 1					38
03	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	-0-	681 1	74 9	4145 2	Y	67	63 1					38
*04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	-0-	810 1	68 9	7246 2	Y	62	60 1					40
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																	
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	-0-	635 1		3216 2	Y	-0-						-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	481 1		3052 2	Y	-0-						-0-
01	3906 X	2324	-0-	-1582	-0-	-0-	426 1		1898 2	Y	-0-						-0-
02	3164 X	2463	-0-	-701	-0-	-0-	417 1		2046 2	Y	-0-						-0-
03	3503 X	2830	-0-	-673	-0-	-0-	609 1		2221 2	Y	-0-						-0-
04	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	-0-	561 1		2452 2	Y	-0-						-0-
NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518																	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1		605 2	Y	-0-						-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	-0-	619 2			Y	-0-						-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1		608 2	Y	-0-						-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1		536 2	Y	-0-						-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1		595 2	Y	-0-						-0-
*04	3000 N	3918	-0-	918	-0-	918	158 1		3760 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	3240 X	3013	-0-	-227	-0-	-0-	116 1		2897 2	Y	-0-						-0-
12	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	-0-	2892 2			Y	-0-						-0-
01	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	-0-	89 1		2188 2	Y	-0-						-0-
02	3024 X	2627	-0-	-397	-0-	-0-	103 1		2524 2	Y	-0-						-0-
03	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	-0-	103 1		2504 2	Y	-0-						-0-
04	3000 X	2624	-0-	-376	-0-	-0-	106 1		2518 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-	-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-
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3150 X	2743	-0-	-407	-0-	105 1	2638 2	Y	-0-		-0-	
12		3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2668 2		Y	-0-		-0-	
01		3255 X	2564	-0-	-691	-0-	100 1	2464 2	Y	-0-		-0-	
02		2828 X	2412	-0-	-416	-0-	94 1	2318 2	Y	-0-		-0-	
03		2883 X	2645	-0-	-238	-0-	104 1	2541 2	Y	-0-		-0-	
04		2730 X	2527	-0-	-203	-0-	103 1	2424 2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
11		1560 N	1462	-0-	-98	-0-	56 1	1406 2	Y	-0-		-0-	
12		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-	
01		1488 N	1113	-0-	-375	-0-	44 1	1069 2	Y	-0-		-0-	
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	56 1	1380 2	Y	-0-		-0-	
03		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	54 1	1309 2	Y	-0-		-0-	
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	50 1	1159 2	Y	-0-		-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042													
11		2850 X	2673	-0-	-177	-0-	103 1	2570 2	N	-0-		-0-	
12		2945 X	2243	-0-	-702	-0-	2243 2		N	-0-		-0-	
01		2945 X	1781	-0-	-1164	-0-	69 1	1712 2	N	-0-		-0-	
02		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	105 1	2594 2	N	-0-		-0-	
03		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	104 1	2535 2	N	-0-		-0-	
*04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	104 1	2452 2	N	-0-		-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138													
11		7560 X	6865	-0-	-695	-0-	266 1	6599 2	N	-0-		-0-	
12		7688 X	6602	-0-	-1086	-0-	6602 2		N	-0-		-0-	
01		7626 X	6810	-0-	-816	-0-	265 1	6545 2	N	-0-		-0-	
02		6552 X	6030	-0-	-522	-0-	236 1	5794 2	N	-0-		-0-	
03		7099 X	6614	-0-	-485	-0-	261 1	6353 2	N	-0-		-0-	
04		6870 X	6371	-0-	-499	-0-	257 1	6114 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		9540 X	8265	-0-	-1275	-0-	319 1	7946 2	N	-0-		-0-	
12		9114 X	8253	-0-	-861	-0-	8253 2		N	-0-		-0-	
01		9114 X	6291	-0-	-2823	-0-	246 1	6045 2	N	-0-		-0-	
02		8232 X	8174	-0-	-58	-0-	319 1	7855 2	N	-0-		-0-	
03		8556 X	8451	-0-	-105	-0-	333 1	8118 2	N	-0-		-0-	
04		8280 X	7899	-0-	-381	-0-	319 1	7580 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		24810 X	23392	-0-	-1418	-0-	905 1	22487 2	Y	-0-		-0-	
12		24118 X	21906	-0-	-2212	-0-	21906 2		Y	-0-		-0-	
01		21452 X	15904	-0-	-5548	-0-	621 1	15283 2	Y	-0-		-0-	
02		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	796 1	19602 2	Y	-0-		-0-	
03		24180 X	20108	-0-	-4072	-0-	794 1	19314 2	Y	-0-		-0-	
04		23400 X	13765	-0-	-9635	-0-	556 1	13209 2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	60021	-0-	60021	581405	2383 1	57352 2	N	260	241 1			120
06	0 Z	53284	-0-	53284	634689	2165 1	50897 2	N	202	189 1			133
07	0 Z	49139	-0-	49139	683828	1956 1	47040 2	N	130	169 1			69
08	0 Z	50869	-0-	50869	734697	2024 1	48669 2	N	160	129 1			100
09	0 Z	50512	-0-	50512	785209	1944 1	48361 2	N	188	178 1			110
10	0 Z	45864	-0-	45864	831073	24 1	45619 2	N	201	195 1			116
11	0 Z	44421	-0-	44421	875494	1739 1	42449 2	N	212	226 1			102
12	0 Z	40449	-0-	40449	915943	233 1	40185 2	N	218	223 1			97
01	0 Z	39620	-0-	39620	955563	240 1	37849 2	N	193	204 1			86
02	0 Z	34147	-0-	34147	989710	1559 1	32633 2	N	173	138 1			121
03	0 Z	36272	-0-	36272	1025982	1324 1	34619 2	N	209	201 1			118
04	0 Z	33261	-0-	33261	1059243	190 1	31723 2	N	186	185 1			119
						1423 1							
						230 9							
						1333 1							
						205 9							
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635													
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009													
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	127 1	2039 2	Y	7				24
12	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	8 9	1335 2	Y	1				25
01	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	96 1	1314 2	Y	-0-				25
02	2128 X	1317	-0-	-811	-0-	1 9	1249 2	Y	-0-				25
03	2356 X	1466	-0-	-890	-0-	76 1	1388 2	Y	1				26
04	2160 X	1211	-0-	-949	-0-	68 1	1155 2	Y	-0-				26
						77 1							
						1 9							
						56 1							
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096													
11	4170 X	3372	-0-	-798	-0-	196 1	3148 2	Y	25				53
12	4061 X	2778	-0-	-1283	-0-	28 9	2565 2	Y	27				80
01	3627 X	2934	-0-	-693	-0-	183 1	2747 2	Y	26				106
02	3276 X	2868	-0-	-408	-0-	30 9	2703 2	Y	17	100 1			23
03	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	158 1	2650 2	Y	21				44
04	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	29 9	2264 2	Y	18				62
						146 1							
						19 9							
						147 1							
						23 9							
						109 1							
						20 9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155													
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	N	-0-				-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	22 1	300 2	N	-0-				-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	20 1	341 2	N	-0-				-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	N	-0-				-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	N	-0-				-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635														
SHERROD, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 113279 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 11676 PERF.11315 - 11445														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	44	1	700 2	Y	35	49	1		37
						39	9							
12	868 N	722	-0-	-146	-0-	46	1	646 2	Y	27	49	1		15
						30	9							
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	40	1	697 2	Y	25				40
						28	9							
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	696 2	Y	21	51	1		10
						23	9							
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	815 2	Y	27				37
						30	9							
04	750 N	635	-0-	-115	-0-	29	1	596 2	Y	9				46
						10	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
11	3060 X	2597	-0-	-463	-0-	151	1	2425 2	Y	19				44
						21	9							
12	3162 X	1923	-0-	-1239	-0-	127	1	1776 2	Y	18				62
						20	9							
01	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	163	1	2818 2	Y	26				88
						29	9							
02	2772 X	2659	-0-	-113	-0-	136	1	2506 2	Y	15	84	1		19
						17	9							
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	170	1	3063 2	Y	24				43
						26	9							
04	2910 X	2421	-0-	-489	-0-	110	1	2290 2	Y	19				62
						21	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
11	4950 X	4006	-0-	-944	-0-	181	1	3539 2	N	260	556	1		177
						286	9							
12	5115 X	4207	-0-	-908	-0-	169	1	3783 2	N	232	188	1		221
						255	9							
01	5115 X	4141	-0-	-974	-0-	190	1	3678 2	N	248	179	1		290
						273	9							
02	4340 X	4313	-0-	-27	-0-	212	1	3856 2	N	223	189	1		324
						245	9							
03	4805 X	4452	-0-	-353	-0-	203	1	4028 2	N	201				525
						221	9							
*04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	181	1	3764 2	N	200	385	1		340
						220	9							
DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167														
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635											
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2610 X	2247	-0-	-363	-0-	131 1	2108 2	Y	7		34
12	2697 X	1640	-0-	-1057	-0-	109 1	1530 2	Y	1		35
01	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	86 1	1490 2	Y	-0-		35
02	2520 X	1775	-0-	-745	-0-	91 1	1684 2	Y	-0-		35
03	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	95 1	1718 2	Y	1		36
04	2250 X	1575	-0-	-675	-0-	73 1	1502 2	Y	-0-		36
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054											
11	7380 X	3191	-0-	-4189	-0-	186 1	2994 2	Y	10		51
12	7626 X	4913	-0-	-2713	-0-	328 1	4582 2	Y	3		54
01	6448 X	4416	-0-	-2032	-0-	241 1	4175 2	Y	-0-		54
02	5824 X	4487	-0-	-1337	-0-	230 1	4257 2	Y	-0-		54
03	5239 X	4150	-0-	-1089	-0-	218 1	3929 2	Y	3		57
04	4740 X	4095	-0-	-645	-0-	188 1	3907 2	Y	-0-		57
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	3540 X	3266	-0-	-274	-0-	163 1	3075 2	N	25		214
12	3565 X	2650	-0-	-915	-0-	125 1	2497 2	N	25		239
01	3565 X	2468	-0-	-1097	-0-	113 1	2354 2	N	1		240
02	3220 X	2706	-0-	-514	-0-	136 1	2567 2	N	3	180 1	63
03	3534 X	2917	-0-	-617	-0-	146 1	2771 2	N	-0-		63
04	3270 X	3221	-0-	-49	-0-	156 1	3052 2	N	12		75
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888											
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	94 1	1519 2	N	95		257
12	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	105 1	1746 2	N	107	180 1	184
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	118 1	1907 2	N	103		287
02	1596 N	1171	-0-	-425	-0-	110 1	1036 2	N	72	190 1	169
03	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	113 1	1515 2	N	118		287
04	2070 N	1611	-0-	-459	-0-	130 1	1517 2	N	19	1 8	305

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3930 X	3849	-0-	-81	-0-	193 3	1 9	3653	2	N	3		13	
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	202 8	1 9	4028	2	N	7		20	
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	193 13	1 9	4042	2	N	12		32	
02	3612 X	3439	-0-	-173	-0-	172 11	1 9	3256	2	N	10		42	
03	4216 X	3738	-0-	-478	-0-	187 7	1 9	3544	2	N	6		48	
04	4080 X	3807	-0-	-273	-0-	185 8	1 9	3614	2	N	7		55	
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-		135	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-		135	
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-		135	
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	26	1	399	2	N	-0-		135	
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-		135	
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	2	N	-0-		135	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	125 112	1 9	2006	2	Y	102 135 1		108	
12	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	124 81	1 9	1730	2	Y	74 134 1		48	
01	2108 N	2007	-0-	-101	-0-	106 70	1 9	1831	2	Y	64		112	
02	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	101 64	1 9	1868	2	Y	58 136 1		34	
03	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	96 65	1 9	1724	2	Y	59		93	
04	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	78 25	1 9	1622	2	Y	23		116	
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512														
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	348 114	1 9	2488	2	N	104		194	
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	219 160	1 9	3003	2	N	145 191 1		148	
01	3007 X	2251	-0-	-756	-0-	393 114	1 9	1744	2	N	104		252	
02	DLQ G-10	2205	-0-	2205	2205	402 75	1 9	1728	2	N	68 190 1		130	
03	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4915	382 139	1 9	2189	2	N	126		256	
*04	7391 X	2476	-0-	-4915	-0-	280 131	1 9	2065	2	N	119 181 1		194	
MARATHON OIL COMPANY 525380 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226														
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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-
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230														
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
02	644 N	11	-0-	-633	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
PATARA ANDOVER I LLC 643257														
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
11	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	2			N	-0-			-0-
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-			-0-
01	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	2			N	-0-			-0-
02	616 N	394	-0-	-222	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-			-0-
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			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	1500 X	1407	-0-	-93	-0-	63	1	1344	2	N	-0-			64
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508	2	N	-0-			64
01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	74	1	1580	2	N	-0-			64
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	N	-0-			64
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	2	N	-0-			64
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-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	3420 X	2891	-0-	-529	-0-	2891	2			N	-0-			65
12	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3213	2	2	9	N	2			67
01	3751 X	3657	-0-	-94	-0-	3656	2	1	9	N	1			68
02	3388 X	2369	-0-	-1019	-0-	2369	2			N	-0-			68
03	3751 X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-			68
*04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4301	2	2	9	N	2			70
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
11	4800 X	3908	-0-	-892	-0-	3908	2			N	-0-			82
12	4495 X	3874	-0-	-621	-0-	3873	2	1	9	N	1			83
01	4495 X	1871	-0-	-2624	-0-	1871	2			N	-0-			83
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			83
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			83
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-	158
12		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	168
01		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	170
02		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	172
03		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	172
*04		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	175
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888												
11		2100 X	1735	-0-	-365	-0-	1735	2		N	-0-	-0-
12		2170 X	1850	-0-	-320	-0-	1850	2		N	-0-	-0-
01		2170 X	116	-0-	-2054	-0-	116	2		N	-0-	-0-
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-				N	-0-	-0-
03		1984 X	169	-0-	-1815	-0-	169	2		N	-0-	-0-
04		1800 X	332	-0-	-1468	-0-	332	2		N	-0-	-0-
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-	165
12		6541 X	6075	-0-	-466	-0-	6075	2		N	-0-	165
01		7254 X	5625	-0-	-1629	-0-	5625	2		N	-0-	165
02		6552 X	4987	-0-	-1565	-0-	4987	2		N	-0-	165
03		7254 X	5029	-0-	-2225	-0-	5029	2		N	-0-	165
04		5910 X	4950	-0-	-960	-0-	4950	2		N	-0-	165
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
11		22830 X	20222	-0-	-2608	-0-	20176	2	46	9	N	68
12		22258 X	18171	-0-	-4087	-0-	18117	2	54	9	N	117
01		21142 X	18900	-0-	-2242	-0-	18845	2	55	9	N	167
02		18872 X	15715	-0-	-3157	-0-	15662	2	53	9	N	215
03		20894 X	16299	-0-	-4595	-0-	16216	2	83	9	N	107
04		20220 X	13898	-0-	-6322	-0-	13845	2	53	9	N	155
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
11		840 X	224	-0-	-616	-0-	224	2		N	-0-	73
12		465 X	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-	73
01		496 X	373	-0-	-123	-0-	373	2		N	-0-	73
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	73
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	73
04		360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-	73
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-	40
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-	40
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-	40
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-	40
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-	40
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-	40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3660 X	3192	-0-	-468	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	8	6
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-			6
01	3782 X	1987	-0-	-1795	-0-	1987	2			Y	-0-			6
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-			6
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-			6
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8	6
XTO ENERGY INC. 945936														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
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	-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-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
11	4140 X	3857	-0-	-283	-0-	112	1	3727	2	N	16			181
						18	9							
12	4278 X	3859	-0-	-419	-0-	112	1	3747	2	N	-0-			181
01	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	115	1	3829	2	N	10			191
						11	9							
02	3500 X	3462	-0-	-38	-0-	100	1	3325	2	N	34	174	1	51
						37	9							
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	121	1	4036	2	N	-0-			51
04	3750 X	3502	-0-	-248	-0-	102	1	3388	2	N	11			62
						12	9							
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	84	1	2790	2	N	-0-			-0-
12	2976 N	2838	-0-	-138	-0-	83	1	2755	2	N	-0-			-0-
01	2883 N	2657	-0-	-226	-0-	77	1	2580	2	N	-0-			-0-
02	2688 N	2441	-0-	-247	-0-	71	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	2852 N	2655	-0-	-197	-0-	77	1	2578	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2560	-0-	-20	-0-	75	1	2485	2	N	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	25	1	849	2	N	-0-			-0-
12	992 N	847	-0-	-145	-0-	25	1	822	2	N	-0-			-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	24	1	816	2	N	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-			-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	22	1	748	2	N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	1798	2	N	-0-			-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	59	1	1968	2	N	-0-			-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-			-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2107	2	N	-0-			-0-
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209											
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	185	1	6168	2	228
							29	9			
12	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	169	1	5631	2	240
							13	9			
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	160	1	5326	2	62
							9	9			
02	5572	X	5176	-0-	-396	-0-	151	1	5025	2	62
03	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	166	1	5544	2	62
04	5970	X	5234	-0-	-736	-0-	151	1	5021	2	118
							62	9			
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145											
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2239	2	50
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	50
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	65	1	2181	2	50
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	47	1	1573	2	50
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	53
							3	9			
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	69	1	2314	2	78
							28	9			
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093											
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	2	-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3304	2	-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	91	1	3026	2	-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	90	1	3014	2	8
							9	9			
*04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	20
							13	9			
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912											
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2		N	-0-
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2		N	-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2		N	-0-
02	10892	X	7425	-0-	-3467	-0-	7425	2		N	-0-
03	12772	X	4983	-0-	-7789	-0-	4983	2		N	-0-
04	12360	X	2716	-0-	-9644	-0-	2716	2		N	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167											
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	82	1	2721	2	-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	75	1	2509	2	-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	79	1	2641	2	-0-
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)			70796 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			945936													
GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12288	- 12387								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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-
THOMAS			WELL #: 1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198	- 12546								
11	5520 X	5066	-0-	-454	-0-	5066 2				N	-0-					-0-
12	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	5212 2				N	-0-					-0-
01	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5115 2				N	-0-					-0-
02	4704 X	4484	-0-	-220	-0-	4484 2				N	-0-					-0-
03	5208 X	4304	-0-	-904	-0-	4304 2				N	-0-					-0-
04	5040 X	3931	-0-	-1109	-0-	3931 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						
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996													
MOORE, LEO GAS UNIT -A-			WELL #: 1	RRCID -> 119391	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10296	- 10303								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368													
VAUGHN, LOIS			WELL #: 1	RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10234	- 10248								
11	3000 N	3152	-0-	152	152	3077 2	75 9	N		68						162
12	2895 N	2743	-0-	-152	-0-	2664 2	79 9	N		72						234
01	3100 N	5289	-0-	2189	2189	5210 2	79 9	N		72		197	1			109
02	4388 X	2199	-0-	-2189	-0-	2144 2	55 9	N		50						159
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2846 2	72 9	N		65						224
*04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4130 2	98 9	N		89		194	1			111

PICKTON (BACON LIME)													
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.													
PICKTON PROJECT UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PICKTON PROJECT UNIT													
WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949													
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-							-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	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 #: 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 PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971													
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		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6050	2	128	9	N	116	647
12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6159	2	150	9	N	136	594
01		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	74	520
02		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5254	2	155	9	N	141	661
03		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5672	2	65	9	N	59	536
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	536

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		251681								
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 -	7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #:		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 PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7845 -	7875
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 (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS		
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		251681							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7885 - 7903
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 #:		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 PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7870 - 7880
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-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635														
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 (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428														
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	103	1	164	2	N	4		135
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	139	1	237	2	N	2		137
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	148	1	146	2	N	3		140
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	190	1	134	2	N	1		141
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	N	15		156
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	432	2	N	9		165
							10	9						
WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427														
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	314	1	501	2	N	5		124
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	291	1	495	2	N	7		131
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	282	1	278	2	N	8		139
02	756	N	414	-0-	-342	-0-	240	1	170	2	N	4		143
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	188	1	435	2	N	12		155
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	4		159
							4	9						
POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
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	T. A.		-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-

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.													//CONT.//		72170 500 809331	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
													WELL #:		1	RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7247 - 7252		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	AMT CODE	AMT CODE	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					BALANCE				
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		183	1	4740	2	N		6							53				
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		192	1	4671	2	N		37							90				
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-		221	1	5437	2	N		44							134				
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		208	1	5128	2	N		36							170				
*03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		235	1	5709	2	N		47	190	1					27				
*04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-		215	1	5116	2	N		25							52				
							7	9																
							41	9																
							221	1																
							48	9																
							208	1																
							40	9																
							235	1																
							52	9																
							215	1																
							28	9																
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT													72170 710 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
													WELL #:		1	RRCID -> 159208		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH		7747 PERF. 7314 - 7326		
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	T. A.	-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-				
ARCHER, A. E.													WELL #:		1	RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		7812 PERF. 7280 - 7292		
11	4560 X	4433	-0-	-127	-0-		171	1	4262	2	Y		-0-							-0-				
12	4743 X	4334	-0-	-409	-0-		4334	2			Y		-0-							-0-				
01	4743 X	4539	-0-	-204	-0-		177	1	4362	2	Y		-0-							-0-				
02	4340 X	4167	-0-	-173	-0-		163	1	4004	2	Y		-0-							-0-				
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		186	1	4543	2	Y		-0-							-0-				
04	4440 X	4352	-0-	-88	-0-		175	1	4177	2	Y		-0-							-0-				
WILD TURKEY													WELL #:		2	RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH		7580 PERF. 7324 - 7336		
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-				
BATES, LUTHER													WELL #:		1	RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7324 - 7336		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y		-0-							-0-				
12	11 N	5	-0-	-6	-0-		5	2			Y		-0-							-0-				
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y		-0-							-0-				
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		3	1	77	2	Y		-0-							-0-				
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	58	2	Y		-0-							-0-				
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		2	1	54	2	Y		-0-							-0-				
CAPPS, R. T.													WELL #:		2	RRCID -> 184304		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7104 - 7306		
11	31230 X	2546	-0-	-28684	-0-		279	1	2267	2	N		-0-							-0-				
12	32271 X	3134	-0-	-29137	-0-		228	1	2906	2	N		-0-							-0-				
01	32271 X	2195	-0-	-30076	-0-		283	1	1912	2	N		-0-							-0-				
02	29148 X	1671	-0-	-27477	-0-		266	1	1405	2	N		-0-							-0-				
03	32271 X	1485	-0-	-30786	-0-		288	1	1197	2	N		-0-							-0-				
04	31230 X	856	-0-	-30374	-0-		265	1	591	2	N		-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 #: 2 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	3090 X	2476	-0-	-614	-0-	368	1	2104	2	N	4					167
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	448	1	3126	2	N	6					173
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	422	1	3246	2	N	1					174
02	3192 X	2907	-0-	-285	-0-	394	1	2512	2	N	1					175
03	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	404	1	2683	2	N	-0-					175
*04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	464	1	3134	2	N	6	1	8			180

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

*11	2730 X	1829	-0-	-901	-0-	272	1	1555	2	N	2	2	8			-0-
*12	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	283	1	1973	2	N	2	2	8			-0-
*01	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	331	1	2541	2	N	2	2	8			-0-
*02	2800 X	2503	-0-	-297	-0-	339	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
03	2263 X	2064	-0-	-199	-0-	270	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	1545	-0-	-1245	-0-	199	1	1343	2	N	3	3	8			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

11	4320 #	4023	-0-	-297	-0-	240	1	3783	2	N	-0-					12
12	4433 #	4059	-0-	-374	-0-	231	1	3828	2	N	-0-					12
01	4433 #	4109	-0-	-324	-0-	237	1	3872	2	N	-0-					12
02	4004 #	3591	-0-	-413	-0-	217	1	3374	2	N	-0-					12
03	4278 #	4093	-0-	-185	-0-	252	1	3841	2	N	-0-					12
04	4020 #	3808	-0-	-212	-0-	230	1	3578	2	N	-0-					12

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	2190 #	1337	-0-	-853	-0-	1336	2	1	9	N	1					130
12	2263 #	1697	-0-	-566	-0-	1695	2	2	9	N	2					132
01	2263 #	1817	-0-	-446	-0-	1815	2	2	9	N	2					134
02	1820 #	1641	-0-	-179	-0-	1638	2	3	9	N	3					137
03	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	N	9					146
04	1770 #	1705	-0-	-65	-0-	1701	2	4	9	N	4					150

POKEY (RODESSA B) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"														CITY: LIMESTONE		
//CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT																
809331																
WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	1410 #	1212	-0-	-198	-0-	180	1	1030	2	N	2			22		
12	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	188	1	1310	2	N	3			25		
01	1488 #	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1266	2	N	-0-			25		
02	1344 #	1242	-0-	-102	-0-	167	1	1066	2	N	8			33		
03	1488 #	1452	-0-	-36	-0-	190	1	1262	2	N	-0-			33		
*04	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	5			38		
FAVORS, C. C. "B"														WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387		
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	562	2	N	-0-			-0-		
12	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-			-0-		
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-		
*02	616 N	131	-0-	-485	-0-	18	1	112	2	N	1	1	8	-0-		
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	2	N	-0-			-0-		
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	1	1	8	-0-		
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SADLER														CITY: LIMESTONE		
72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT																
518265																
WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966																
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			55		
12	961 N	488	-0-	-473	-0-	488	2			N	-0-			55		
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			55		
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-			55		
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-			55		
04	840 N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-			55		
HARDISON														WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670		
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-		
12	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-			-0-		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-		
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-			-0-		
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			-0-		
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	2			N	-0-			-0-		
OMEGA ENERGY, LLC PARSONS, F. B.														CITY: LIMESTONE		
622657																
WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388																
11	14B2 EXT	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-			49		
12	14B2 EXT	153	-0-	153	340	153	3			N	-0-			49		
01	14B2 EXT	153	-0-	153	493	153	3			N	-0-			49		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			49		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			49		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			49		
ROARK GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797		
11	14B2 EXT	506	-0-	506	506	506	3			N	-0-			72		
12	14B2 EXT	413	-0-	413	919	413	3			N	-0-			72		
01	14B2 EXT	413	-0-	413	1332	413	3			N	-0-			72		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1332					N	NO RPT			72		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1332					N	NO RPT			72		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1332					N	NO RPT			72		

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)				72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MCCAIN				WELL #: 1	RRCID -> 123525	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10120	- 10126			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCCAIN				WELL #: 3	RRCID -> 217859	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188	- 9896			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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			
11	4020 #	2614	-0-	-1406	-0-	2614 2						-0-
12	5890 #	2218	-0-	-3672	-0-	2218 2						-0-
01	5890 #	2579	-0-	-3311	-0-	2579 2						-0-
02	5320 #	2398	-0-	-2922	-0-	2398 2						-0-
03	6909	6909	-0-	-0-	-0-	6909 2						-0-
*04	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2						-0-
RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
BURGHEN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223	- 8279			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		7740 X	6805	-0-	-935	-0-	6787 2	18 9	N	16			193
12		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7689 2	42 9	N	38	182 1		49
01		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7670 2	35 9	N	32			81
02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6995 2	28 9	N	25			106
03		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7660 2	34 9	N	31			137
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
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		4500 X	2047	-0-	-2453	-0-	2039 2	8 9	N	7			46
12		4650 X	2442	-0-	-2208	-0-	2434 2	8 9	N	7			53
01		4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	2786 2	13 9	N	12			65
02		3752 X	3261	-0-	-491	-0-	3251 2	10 9	N	9			74
03		3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3044 2	8 9	N	7			81
*04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2788 2	9 9	N	8			89
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790													
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546													
11		2160 #	2076	-0-	-84	-0-	2075 2	1 9	N	1			116
12		2232 #	1734	-0-	-498	-0-	1733 2	1 9	N	1			117
01		2294 #	1991	-0-	-303	-0-	1985 2	6 9	N	5			122
02		2072 #	1877	-0-	-195	-0-	1874 2	3 9	N	3			125
03		2294 #	2119	-0-	-175	-0-	2115 2	4 9	N	4			129
04		2070 #	1949	-0-	-121	-0-	1948 2	1 9	N	1			130
RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179													
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-
RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948													
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-
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838													
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790														
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-					39
12	217 N	89	-0-	-128	-0-		89 2			N	-0-					39
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 2			N	-0-					39
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2			N	-0-					39
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2			N	-0-					39
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2			N	-0-					39
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						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472						
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-					263
12	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-					263
01	31 #	6	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-					263
02	28 #	19	-0-	-9	-0-		19 2			N	-0-					263
03	31 #	6	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-					263
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					263
COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-		71 2		1 9	N	1					178
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-					178
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					178
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-		942 2		190 9	N	173					217
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460						
11	6990 #	4540	-0-	-2450	-0-		4446 2		94 9	N	85					288
12	6425 R	6425	-0-	-0-	-0-		6390 2		35 9	N	32					320
01	6479 #	5946	-0-	-533	-0-		5946 2			N	-0-					320
02	5852 #	5334	-0-	-518	-0-		5331 2		3 9	N	3		185 1			138
03	5579 R	5579	-0-	-0-	-0-		5529 2		50 9	N	45					183
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680 #	5926	-0-	-1754	-0-	5926 2			N	-0-			283
12	7316 #	4222	-0-	-3094	-0-	4169 2	53 9		N	48	184 1		147
01	7316 #	5023	-0-	-2293	-0-	5023 2			N	-0-			147
02	5544 #	4478	-0-	-1066	-0-	4395 2	83 9		N	75			222
03	4463 R	4463	-0-	-0-	-0-	4347 2	116 9		N	105			327
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			327
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
SOUDERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450		
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			107
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471		
11	4590 #	3628	-0-	-962	-0-	3573 2	55 9		N	50			195
12	4743 #	3307	-0-	-1436	-0-	3274 2	33 9		N	30			225
01	3407 R	3407	-0-	-0-	-0-	3295 2	112 9		N	102			327
02	3528 #	2582	-0-	-946	-0-	2564 2	18 9		N	16			343
03	3906 #	3327	-0-	-579	-0-	3327 2			N	-0-	188 1		155
04	3630 #	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			155
ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6412 - 6417		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6410 - 6420	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231510		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6452 - 6472	
11	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		50
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		50
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		50
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-		50
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 231558		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 6440 - 6466	
11	2220 #	1824	-0-	-396	-0-	1821	3	3 9	N	3		163
12	2294 #	1994	-0-	-300	-0-	1986	3	8 9	N	7		170
01	2325 #	1512	-0-	-813	-0-	1486	3	26 9	N	24	1 8	193
02	2100 #	1492	-0-	-608	-0-	1486	3	6 9	N	5		198
03	2325 #	1403	-0-	-922	-0-	1388	3	15 9	N	14	178 1	34
04	1920 #	994	-0-	-926	-0-	988	3	6 9	N	5		39
FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 244946		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6521 - 6529	
11	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1789	3	21 9	N	19		138
12	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6 9	N	5		143
01	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1694	3	55 9	N	50		193
02	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1694	3	29 9	N	26		219
03	1860 #	1142	-0-	-718	-0-	1125	3	17 9	N	15		234
04	1800 #	981	-0-	-819	-0-	972	3	9 9	N	8		242
XTO ENERGY INC.		945936										
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6416 - 6431	
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70 2	N	-0-		28
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62 2	N	-0-		28
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63 2	N	-0-		28
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112 2	N	-0-		28
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107 2	N	-0-		28
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106 2	N	-0-		28

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID -> 222827		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6446 - 6458					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		60 #	17	-0-	-43	-0-		1 1	16	2	N	-0-			38	
12		31 #	30	-0-	-1	-0-		2 1	28	2	N	-0-			38	
01		31 #	27	-0-	-4	-0-		2 1	25	2	N	-0-			38	
02		28 #	27	-0-	-1	-0-		2 1	25	2	N	-0-			38	
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30	2	N	-0-			38	
04		30 #	10	-0-	-20	-0-		1 1	9	2	N	-0-			38	

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6444 - 6464			
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-		4 1	45	2	N	-0-			28	
12		54 R	54	-0-	-0-	-0-		4 1	50	2	N	-0-			28	
01		92 R	92	-0-	-0-	-0-		7 1	85	2	N	-0-			28	
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-		6 1	86	2	N	-0-			28	
03		85 R	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79	2	N	-0-			28	
*04		126 R	126	-0-	-0-	-0-		9 1	117	2	N	-0-			28	

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6426 - 6442			
11		180 #	124	-0-	-56	-0-		8 1	116	2	N	-0-			69	
12		186 #	140	-0-	-46	-0-		8 1	132	2	N	-0-			69	
01		155 #	126	-0-	-29	-0-		7 1	119	2	N	-0-			69	
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-		8 1	145	2	N	-0-			69	
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-		9 1	159	2	N	-0-			69	
*04		158 R	158	-0-	-0-	-0-		9 1	149	2	N	-0-			69	

DOT CADENHEAD "C"				WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6413 - 6433			
11		330 #	300	-0-	-30	-0-		19 1	281	2	N	-0-			37	
12		372 #	333	-0-	-39	-0-		19 1	314	2	N	-0-			37	
01		372 #	320	-0-	-52	-0-		19 1	301	2	N	-0-			37	
02		336 #	305	-0-	-31	-0-		17 1	288	2	N	-0-			37	
03		357 R	357	-0-	-0-	-0-		19 1	338	2	N	-0-			37	
*04		350 R	350	-0-	-0-	-0-		19 1	331	2	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		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			Y	-0-			27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//													CNTY: LEON	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.														
HARRIS, B.R.														
WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-								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-								96	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								96	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								96	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								96	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								96	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								96	
HARRINGTON, J. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59	
HARRINGTON, N. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								79	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								79	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								79	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								79	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								79	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								79	
ROBERTS & HAMMACK INC.														
DORIS STONE														
WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749														
11	557 N	239	-0-	-318	-0-	5	1	198	3	N	33	182	1	73
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36	9	249	3	N	20			93
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	23			116
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	9	204	3	N	23			139
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	21			160
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	9	306	3	N	21			181
						8	1							
						25	9							
						11	1							
						23	9							
						11	1							
						23	9							
TEXAS ROYALTY CORP.														
DALE GAS UNIT NO.1														
WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610														
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	Y	22	35	1	21
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26			47
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1	37
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7			44
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1	21
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16			37

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	Y	22	35	1	21
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26			47
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1	37
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7			44
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1	21
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16			37
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720														
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	9	1	5
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5			10
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	283	2	6	9	Y	5	7	1	8
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1			9
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	8	1	4
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3			7
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806														
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-	3	1	2
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	298	2	9	9	Y	8			10
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5	7	1	8
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1			9
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1	5
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	Y	2			7
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706														
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	Y	12	22	1	13
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	865	2	18	9	Y	16			29
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	787	2	14	9	Y	13	20	1	22
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3			25
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	831	2	8	9	Y	7	21	1	11
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	759	2	8	9	Y	7			18
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	10
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1			11
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			11
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			11
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			11
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			12
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602														
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	Y	33	42	1	26
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1622	2	31	9	Y	28			54
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	2	28	9	Y	25	38	1	41
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			41
03	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1454	2	17	9	Y	15	36	1	20
04	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1423	2	17	9	Y	15			35
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864														
11	540 N	315	-0-	-225	-0-	302	2	13	9	N	12			119
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	327	2	23	9	N	21			140
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19			159
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	133	1	26
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4			30
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	396	2	14	9	N	13			43

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.//		847991									
MAE, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		720 N	446	-0-	-274	-0-	445 2	1 9	Y	1	11 1		10
12		744 N	536	-0-	-208	-0-	536 2		Y	-0-			10
01		682 N	498	-0-	-184	-0-	480 2	18 9	Y	16	12 1		14
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	463 2	2 9	Y	2			16
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536 2	6 9	Y	5	13 1		8
*04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9	Y	4			12
DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #:		4	RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5500 - 5514		
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1258 2	18 9	Y	16	31 1		19
12		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1094 2	19 9	Y	17			36
01		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1021 2	19 9	Y	17	25 1		28
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041 2	7 9	Y	6			34
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213 2	13 9	Y	12	30 1		16
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1195 2	14 9	Y	13			29
NORCOM		WELL #:		1	RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5779 - 5786		
11		2940 X	2863	-0-	-77	-0-	2854 2	9 9	N	8			40
12		2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2545 2	8 9	N	7			47
01		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	2430 2	14 9	N	13			60
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2330 2	11 9	N	10			70
03		2945 X	2559	-0-	-386	-0-	2549 2	10 9	N	9			79
04		2850 X	2434	-0-	-416	-0-	2428 2	6 9	N	5			84
XTO ENERGY INC.		945936											
WEBB, MARY ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5540 - 5546		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
WEBB, MARY ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575		
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	-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-
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984												
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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-							45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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-							46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							46
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733												
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-	110
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	3	N	-0-	110
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-	110
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	11	1	259	3	N	-0-	110
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-	110
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-	110
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650												
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-	23
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	23
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-	23
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	23
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-	23
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-	23
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686												
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	37
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	37
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	37
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	37
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	37
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//													
XTO ENERGY INC.													
CADENHEAD "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	18 1	278 2	N	10				57
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	11 9							
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	339 2	N	23				80
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 9							
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	N	32				112
04	390 N	192	-0-	-198	-0-	35 9							
						17 1	293 2	N	33				145
						36 9							
						18 1	313 2	N	50				195
						55 9							
						9 1	165 2	N	16	166 1			45
						18 9							
COLEMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741													
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	49 1	742 2	N	3				74
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	3 9							
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	47 1	766 2	N	8				82
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	9 9							
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	727 2	N	17				99
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19 9							
						49 1	842 2	N	22				121
						24 9							
						54 1	949 2	N	18				139
						20 9							
						48 1	846 2	N	15				154
						17 9							
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													
JONES GAS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664													
11	3000 N	473	-0-	-2527 B	2971	473 2		Y	-0-				27
12	2971 N	-0-	-0-	-2971 B	-0-			Y	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-			Y	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				27
COLDIRON GAS UNIT #1													
WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				27
OIL MANAGEMENT CORPORATION													
JONES, RUTH													
WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841													
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	159 2	31 9	N	28	179 1			62
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	108 2	31 9	N	28				90
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	30 2	50 9	N	45				135
02	168 N	74	-0-	-94 B	-0-	30 2	44 9	N	40				175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	30 2	33 9	N	30				205
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	30 2	53 9	N	48	175 1			78

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512										
HARCROW, T. E.		WELL #:		2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	14	1	343	3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	10	1	250	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	12	1	325	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	439	-0-	439 B	439	16	1	423	3	N	-0-			-0-
LEVINE, SAM, ET AL														
		WELL #:		1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720		
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	18	1	429	3	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	51	1	1215	3	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	31	1	765	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	23	1	606	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	941	-0-	941 B	941	33	1	908	3	N	-0-			-0-
PETERSON, G. C.														
		WELL #:		1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690		
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	19	1	455	3	N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	8	1	207	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	209	-0-	-163 B	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	206	-0-	206 B	206	7	1	199	3	N	-0-			-0-
SHOWS, B. F.														
		WELL #:		1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715		
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	96	-0-	96 B	96	3	1	93	3	N	-0-			-0-
VERCHER, O. D.														
		WELL #:		1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799		
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	252	-0-	252 B	252	9	1	243	3	N	-0-			-0-
CADENHEAD, C. L.														
		WELL #:		1		RRCID -> 037587		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5787 - 5791		
11	14B DENY	-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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)												CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.													
GRAHAM, MYRTLE													
WELL #: 1												RRCID -> 045615	
COMPL. DATE 12/22/1968												TOTAL DEPTH 5807	
PERF. 5676 - 5681													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	35 1	822 3	N	-0-			27	
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	48 1	989 3	N	-0-			28	
						1 9							
01	1240 N	770	-0-	-470 B	-0-	31 1	735 3	N	4			32	
						4 9							
02	812 N	726	-0-	-86 B	-0-	29 1	697 3	N	-0-			32	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	34 1	911 3	N	2			34	
						2 9							
*04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	30 1	820 3	N	3			37	
						3 9							

BROWN, HENRY T. ET AL												RRCID -> 061296	
WELL #: 1												COMPL. DATE 12/01/1974	
												TOTAL DEPTH 5850	
												PERF. 5762 - 5767	
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	25 1	589 3	N	-0-			84	
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	30 1	619 3	N	-0-			84	
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	25 1	607 3	N	-0-			84	
02	560 N	532	-0-	-28 B	-0-	21 1	511 3	N	-0-			84	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	22 1	588 3	N	1			85	
						1 9							
04	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	19 1	502 3	N	-0-			85	

PETERSON GAS UNIT # 1												RRCID -> 062617	
WELL #: 2												COMPL. DATE 01/09/1975	
												TOTAL DEPTH 5790	
												PERF. 5709 - 5715	
11	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	14 1	286 3	N	-0-			-0-	
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	10 1	231 3	N	-0-			-0-	
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	10 1	247 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	13 1	355 3	N	-0-			-0-	
04	INC G-10	283	-0-	283 B	283	10 1	273 3	N	-0-			-0-	

HARCROW, T. E. UNIT #1												RRCID -> 062858	
WELL #: 2												COMPL. DATE N/A	
												TOTAL DEPTH 5825	
												PERF. 5730 - 5740	
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	5 1	116 3	N	-0-			-0-	
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-	
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-	
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	4 1	95 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	4 1	108 3	N	-0-			-0-	
04	INC G-10	121	-0-	121 B	121	4 1	117 3	N	-0-			-0-	

PORTER, R. A.												RRCID -> 069894	
WELL #: 2												COMPL. DATE 07/18/1976	
												TOTAL DEPTH 5830	
												PERF. 5721 - 5727	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	8 1	181 3	N	-0-			203	
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	12 1	240 3	N	5			208	
						6 9							
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	11 1	275 3	N	-0-			208	
02	168 N	158	-0-	-10 B	-0-	6 1	143 3	N	8			216	
						9 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	12 1	307 3	N	5			221	
						6 9							
*04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	12 1	330 3	N	4			225	
						4 9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512												
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #:		3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-			14 1	330 3	N		3			188
12	341 N	307	-0-	-34	B	-0-			14 1	289 3	N		4			192
01	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-			16 1	374 3	N		-0-			192
02	336 N	236	-0-	-100	B	-0-			9 1	224 3	N		3			195
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-			14 1	386 3	N		2			197
04	390 N	346	-0-	-44	B	-0-			12 1	334 3	N		-0-			197
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716																
11	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-			31 1	721 3	N		-0-			187
12	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-			26 1	535 3	N		-0-			187
01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-			20 1	487 3	N		-0-			187
02	700 N	251	-0-	-449	B	-0-			10 1	241 3	N		-0-			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-			32 1	851 3	N		-0-			187
04	480 N	456	-0-	-24	B	-0-			16 1	440 3	N		-0-			187
GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757																
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-			13 1	292 3	N		-0-			124
12	310 N	288	-0-	-22	B	-0-			14 1	274 3	N		-0-			124
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-			12 1	279 3	N		-0-			124
02	280 N	109	-0-	-171	B	-0-			4 1	105 3	N		-0-			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	132	-0-	-147	B	-0-			5 1	127 3	N		-0-			124
*04	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-			10 1	281 3	N		-0-			124
PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-			184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-			184
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771																
11	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-			13 1	297 3	N		8			180
12	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-			12 1	252 3	N		5			185
01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-			12 1	291 3	N		-0-			185
*02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-			12 1	291 3	N		11	178 1		19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-			11 1	278 3	N		-0-			19
04	480 N	335	-0-	-145	B	-0-			12 1	319 3	N		4			23

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512											
LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979				TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
11	976 N	976 -0-	-0- B -0-	40 1	919 3	N	15					162			
12	1082 N	1082 -0-	-0- B -0-	17 9	1021 3	N	10					172			
01	1234 N	1234 -0-	-0- B -0-	50 1	1185 3	N	-0-					172			
02	963 N	963 -0-	-0- B -0-	11 9	925 3	N	-0-					172			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1085 N	1052 -0-	-33 B -0-	38 1	1014 3	N	-0-					172			
04	1200 N	965 -0-	-235 B -0-	34 1	931 3	N	-0-					172			
C.L.CADENHEAD				WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980				TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783			
11	356 N	356 -0-	-0- B -0-	14 1	331 3	N	10					38			
12	329 N	329 -0-	-0- B -0-	11 9	308 3	N	5					43			
01	374 N	374 -0-	-0- B -0-	15 1	359 3	N	-0-					43			
02	336 N	229 -0-	-107 B -0-	9 1	214 3	N	5					48			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	457 N	457 -0-	-0- B -0-	6 9	435 3	N	5					53			
*04	456 N	456 -0-	-0- B -0-	16 1	436 3	N	4					57			
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981				TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784			
11	1053 N	1053 -0-	-0- B -0-	43 1	1007 3	N	3					31			
12	961 N	864 -0-	-97 B -0-	3 9	818 3	N	5					36			
01	1292 N	1292 -0-	-0- B -0-	40 1	1240 3	N	-0-					36			
02	980 N	875 -0-	-105 B -0-	6 9	835 3	N	5					41			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1221 N	1221 -0-	-0- B -0-	34 1	1177 3	N	-0-					41			
*04	1285 N	1285 -0-	-0- B -0-	41 1	1237 3	N	3					44			
DONAHOE, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982				TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733			
11	158 N	158 -0-	-0- B -0-	7 1	151 3	N	-0-					161			
12	217 N	130 -0-	-87 B -0-	6 1	121 3	N	3					164			
01	276 N	276 -0-	-0- B -0-	3 9	257 3	N	7					171			
02	140 N	134 -0-	-6 B -0-	11 1	129 3	N	-0-					171			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	107 -0-	-17 B -0-	8 9	103 3	N	-0-					171			
04	270 N	136 -0-	-134 B -0-	5 1	130 3	N	1					172			
LEGALLEY, FRANK				WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981				TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747			
11	409 N	409 -0-	-0- B -0-	17 1	392 3	N	-0-					106			
12	383 N	383 -0-	-0- B -0-	18 1	365 3	N	-0-					106			
01	238 N	238 -0-	-0- B -0-	9 1	229 3	N	-0-					106			
02	392 N	137 -0-	-255 B -0-	5 1	132 3	N	-0-					106			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	372 N	142 -0-	-230 B -0-	2 1	137 3	N	-0-					106			
04	240 N	163 -0-	-77 B -0-	6 1	157 3	N	-0-					106			

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	52 1	1072 3	N	-0-			153
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	55 1	1284 3	N	7			153
						8 9						
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	52 1	1072 3	N	-0-			153
01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	62 1	1487 3	N	-0-			153
02	1260 N	1251	-0-	-9 B	-0-	49 1	1193 3	N	8			161
						9 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	56 1	1481 3	N	5			166
						6 9						
*04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	56 1	1526 3	N	4			170
						4 9						

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724	
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	13 1	291 3	N	5			139
						6 9						
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	5 1	101 3	N	4			143
						4 9						
01	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	5 1	108 3	N	-0-			143
02	280 N	80	-0-	-200 B	-0-	3 1	70 3	N	6			149
						7 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	4			153
						4 9						
*04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	5 1	140 3	N	4			157
						4 9						

REED (HAYNESVILLE CONS.)		75509 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FOREST OIL CORPORATION		275740										
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 095666		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11036	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
WHITE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11160 - 11350	
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544 2		N	-0-			91
12	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1409 2		N	-0-			91
01	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1281 2	1 9	N	1			92
02	1428 N	1336	-0-	-92	-0-	1336 2		N	-0-			92
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			92
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			92

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-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7732 - 7884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			45
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			45
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			45
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			45
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			45
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			45
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	186316	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	7764 - 7784	
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	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 #:		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	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-
REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 7297 - 7304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 7319 - 7324		
11		2010 #	1879	-0-	-131	-0-	1879	2	N	-0-			99
12		2077 #	1867	-0-	-210	-0-	1867	2	N	-0-			99
01		2046 #	1901	-0-	-145	-0-	1901	2	N	-0-			99
02		1820 #	1688	-0-	-132	-0-	1688	2	N	-0-			99
03		2015 #	1708	-0-	-307	-0-	1708	2	N	-0-			99
04		1890 #	1654	-0-	-236	-0-	1654	2	N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7340 - 7344		
11		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			53
12		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			53
01		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			53
02		476 #	268	-0-	-208	-0-	268	2	N	-0-			53
03		586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			53
*04		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			53

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		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			37
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			37
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			37
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			37
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-			37
*04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			37

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528		
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	-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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492		
11		3000 X	2252	-0-	-748	-0-	2252	2	N	-0-			42
12		3100 X	2624	-0-	-476	-0-	2624	2	N	-0-			42
01		3100 X	2458	-0-	-642	-0-	2458	2	N	-0-			42
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-			42
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			42
04		2550 X	2308	-0-	-242	-0-	2308	2	N	-0-			42

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A		WELL #:		3	RRCID -> 158196		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8243 -	8648	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	2880 X	24	-0-	-2856	-0-	24	2		N	-0-			120
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			120
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			120
02	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			120
03	2015 N	847	-0-	-1168	-0-	847	2		N	-0-			120
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			120
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8325 -	8588	
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			69
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			69
01	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-			69
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			69
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			69
*04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			69
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH	12215	PERF. 9588 -	9678	
11	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2		N	-0-			57
12	3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2		N	-0-			57
01	3100 X	2311	-0-	-789	-0-	2298	2	13 9	N	12			69
02	2800 X	2058	-0-	-742	-0-	2058	2		N	-0-			69
03	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	2726	2		N	-0-			69
*04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			69
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 171610		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH	11153	PERF. 8631 -	9000	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			44
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			44
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			44
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			44
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			44
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			44
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8209 -	8425	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			147
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			147
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			147
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			147
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			147
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			147
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8205 -	9918	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			27
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			27
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			27
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			27
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			27
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2		N	-0-			27

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9306 -	8322		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID -> 209787	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 11367	PERF. 8404 -	8408		
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	-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-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID -> 223247	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8209 -	8331		
11	9810	X	9230	-0-	-580	-0-	9187	2	43	9	82
12	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9277	2	166	9	42
01	10137	X	8858	-0-	-1279	-0-	8691	2	167	9	194
02	8512	X	7829	-0-	-683	-0-	7707	2	122	9	130
03	9424	X	5558	-0-	-3866	-0-	5530	2	28	9	155
04	9120	X	8952	-0-	-168	-0-	8866	2	86	9	42
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 02/12/1969	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8188 -	12145		
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	538	2	18	9	28
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	636	2	33	9	58
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	71
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	129	2	6	9	14
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	281	2	10	9	23
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	213	2	8	9	9
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243043	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 12383	PERF. N/A			
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	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-
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 13555	PERF. 12898 -	12927		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)				75766 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BEEZLEY				WELL #: 1	RRCID -> 078190	COMPL. DATE 05/23/1978	TOTAL DEPTH 13230	PERF.13186	- 13200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
STINSON, RAYFORD F.				WELL #: 2	RRCID -> 162953	COMPL. DATE 06/28/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12870	- 13242					
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	372 X	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	279 X	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	210 X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-			-0-
STINSON, RAYFORD F.				WELL #: 3	RRCID -> 171056	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 13555	PERF.13295	- 13330					
11	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-			-0-
12	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-			-0-
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-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					
11	3777	3777	-0-	-0-	-0-	3654	2	123	9	N	112	192	1	14
12	3040	3040	-0-	-0-	-0-	2902	2	138	9	N	125			139
01	3992	3992	-0-	-0-	-0-	3881	2	111	9	N	101	195	1	45
02	3388	3388	-0-	-0-	-0-	3300	2	88	9	N	80			125
03	3676	3676	-0-	-0-	-0-	3586	2	90	9	N	82			207
04	2400	3301	-0-	901	901	3215	2	86	9	N	78	183	1	102
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	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21			105
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	2	23	9	Y	21			126
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	2	23	9	Y	21			147
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32			179
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1353	2	25	9	Y	23			202
04	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1016	2	17	9	Y	15	179	1	38
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	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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936									
MAYNARD				WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3525	3525	-0-	-0-	-0-	102 1	3394 2	N	26				219
12	3187	3187	-0-	-0-	-0-	29 9	3078 2	N	15				234
01	3423	3423	-0-	-0-	-0-	92 1	3289 2	N	32	185	1		81
02	3134	3134	-0-	-0-	-0-	17 9	3002 2	N	38				119
03	3465	3465	-0-	-0-	-0-	99 1	3326 2	N	35				154
04	720	3021	-0-	2301	2301	35 9	2904 2	N	27				181
						100 1							
						39 9							
						87 1							
						30 9							

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 (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	
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-

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									
COLEMAN, E. G.				WELL #: 2		RRCID -> 118808		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7108 - 7159	
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	-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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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-
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458														
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			216
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			216
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			216
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			216
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			216
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			216
RISCHERS STORE, W. (WOODBINE) 76895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
HANSON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 119394 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3659 - 3662														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROUND PRAIRIE (BOSSIER) 78553 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 185515 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10308 - 10324														
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-
ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 10814 - 10833														
11	2370 N	1767	-0-	-603	-0-	355	1	1401	2	N	10			131
12	2449 N	1650	-0-	-799	-0-	363	1	1276	2	N	10			141
01	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	17	1	1174	2	N	32			173
02	1652 N	1537	-0-	-115	-0-	329	1	1191	2	N	15			188
03	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	238	1	1142	2	N	36	197	1	27
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	221	1	1260	2	N	-0-			27

ROUND PRAIRIE (CVL)												CNTY: NAVARRO	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													
PARKER, HOWARD													
WELL #: 1													
RRCID -> 098379													
COMPL. DATE 03/04/1982													
TOTAL DEPTH 12500													
PERF.10791 - 11049													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * 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-

HULAN, M. B.													
WELL #: 1													
RRCID -> 098837													
COMPL. DATE 04/13/1982													
TOTAL DEPTH 12702													
PERF.10770 - 10916													
11	840	N	615	-0-	-225	-0-	124	1	490	2	N	1	113
							1	9					
12	1333	N	598	-0-	-735	-0-	131	1	461	2	N	5	118
							6	9					
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	20	138
							22	9					
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	537	2	N	14	152
							15	9					
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	87	1	418	2	N	1	153
							1	9					
04	600	N	450	-0-	-150	-0-	67	1	383	2	N	-0-	153

ROUND PRAIRIE (SMACKOVER)												CNTY: NAVARRO	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													
MCKNIGHT, PEYTON													
WELL #: 1													
RRCID -> 051636													
COMPL. DATE 02/20/1983													
TOTAL DEPTH 12188													
PERF.10161 - 10176													
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-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)												CNTY: NAVARRO	
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC													
IRVINE, CHARLES													
WELL #: 1													
RRCID -> 187419													
COMPL. DATE 05/30/2003													
TOTAL DEPTH 11500													
PERF.10568 - 10628													
11	2340	N	1317	-0-	-1023	-0-	147	1	1170	2	N	-0-	223
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	2356	2	N	-0-	223
01	1798	N	1195	-0-	-603	-0-	133	1	1062	2	N	-0-	223
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-	223
03	2542	N	1420	-0-	-1122	-0-	151	1	1203	2	N	60	283
							66	9					
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		283

IRVINE, CHARLES													
WELL #: 2													
RRCID -> 211217													
COMPL. DATE 04/15/2005													
TOTAL DEPTH 10750													
PERF.10484 - 10634													
11	3390	X	3074	-0-	-316	-0-	3056	2	18	9	N	16	108
12	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3288	2	24	9	N	22	130
01	4216	X	2262	-0-	-1954	-0-	2097	2	165	9	N	150	280
02	DLQ	G-10	2790	-0-	2790	2790	2764	2	26	9	N	24	120
03	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	4436	1643	2	3	9	N	3	123
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4436				N	NO RPT		123

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO	
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635							
HULAN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645	
										PERF.10344 - 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5400 X	3420	-0-	-1980	-0-	643 1	2586 2	N	174	143
							191 9				
12		4774 X	3596	-0-	-1178	-0-	596 1	2725 2	N	250	204
							275 9				
01		4526 X	3358	-0-	-1168	-0-	546 1	2595 2	N	197	32
							217 9				
02		4088 X	3674	-0-	-414	-0-	684 1	2793 2	N	179	211
							197 9				
03		3875 X	3642	-0-	-233	-0-	661 1	2677 2	N	276	131
							304 9				
*04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	853 1	3099 2	N	208	155
							229 9				
WEED A		WELL #:		2		RRCID -> 221485		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11000	
										PERF. 9722 - 9948	
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-
INMON, J.C.		WELL #:		1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810	
										PERF.10465 - 10693	
11	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	529 1	2128 2	N	142		285
						156 9					
12	3999 X	2172	-0-	-1827	-0-	369 1	1690 2	N	103	188 1	200
						113 9					
01	3999 X	3207	-0-	-792	-0-	544 1	2586 2	N	70	185 1	85
						77 9					
02	3136 X	2838	-0-	-298	-0-	548 1	2240 2	N	45		130
						50 9					
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	806 1	3261 2	N	122		252
						134 9					
04	3090 X	2506	-0-	-584	-0-	513 1	1864 2	N	117		369
						129 9					
RUSH CREEK RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 229944		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000	
										PERF.10635 - 10914	
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	145 1	585 2	N	55	180 1	47
						61 9					
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	206 1	943 2	N	53		100
						58 9					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	44 1	210 2	N	64		164
						70 9					
02	728 N	482	-0-	-246	-0-	85 1	347 2	N	45		209
						50 9					
03	1209 N	112	-0-	-1097	-0-	11 1	44 2	N	52		261
						57 9					
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	28 1	103 2	N	45	189 1	117
						50 9					

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				//CONT.//		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
IRONWOOD OIL & GAS LLC				//CONT.//		426635											
HAMILTON ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	570 N	410	-0-	-160	-0-	72 1	290 2	N	44				216				
12	589 N	365	-0-	-224	-0-	48 9											
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	60 1	273 2	N	29	171 1			74				
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32 9											
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	95 1	388 2	N	15				89				
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39 9			35				124				
						169 1	685 2	N	33				157				
						36 9			50				207				
						91 1	330 2	N									
						55 9											

CHAPPELL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 232163		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10613 - 11017			
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-				

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	2850 X	1242	-0-	-1608	-0-	1225 2	17 9	N	15				78				
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1804 2	54 9	N	49				127				
01	2232 N	1281	-0-	-951	-0-	1247 2	34 9	N	31				158				
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2055 2	46 9	N	42				200				
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2385 2	79 9	N	72	191 1			81				
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1443 2	11 9	N	10				91				

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	778 N	778	-0-	-0-	-0-	112 1	666 2	N	-0-				-0-				
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	124 1	738 2	N	-0-				-0-				
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	110 1	660 2	N	-0-				-0-				
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	138 1	830 2	N	-0-				-0-				
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	113 1	680 2	N	-0-				-0-				
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-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	52260	37729	-0-	-14531	62276	36100 3	1629 9	Y	1481	1512 1			113				
12	54002	28662	-0-	-25340	36936	26874 3	1788 9	Y	1625	1619 1			119				
01	54002	20730	-0-	-33272	3664	19351 3	1379 9	Y	1254	1302 1			71				
02	11254 R	7590	-0-	-3664	-0-	7137 3	453 9	Y	412	460 1			23				
03	15958 R	15958	-0-	-0-	-0-	15123 3	835 9	Y	759	628 1			154				
04	33060 #	21245	-0-	-11815	-0-	19762 3	1483 9	Y	1348	1404 1			98				

SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
HUNT OIL COMPANY				416330									
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #: 1	RRCID -> 123556	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10321	- 10327				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										EOM BALANCE
11	23280 X	19504	-0-	-3776	-0-	1181 120 9	18203 3	N	109	178 1			150
12	24056 X	19188	-0-	-4868	-0-	1130 124 9	17934 3	N	113	181 1			82
01	24056 X	18269	-0-	-5787	-0-	1073 108 9	17088 3	N	98				180
02	19208 X	14358	-0-	-4850	-0-	863 127 9	13368 3	N	115	180 1			115
03	20150 X	3422	-0-	-16728	-0-	248 21 9	3153 3	N	19				134
04	19500 X	1864	-0-	-17636	-0-	147 66 9	1651 3	N	60				194
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10464	- 10574				
11	36420 X	34933	-0-	-1487	-0-	2122 96 9	32715 3	N	87	180 1			79
12	37634 X	35527	-0-	-2107	-0-	2101 91 9	33335 3	N	83				162
01	37634 X	35699	-0-	-1935	-0-	2103 117 9	33479 3	N	106	168 1			100
02	32424 X	29781	-0-	-2643	-0-	1807 1 9	27973 3	N	1	64 3			37
03	35898 X	27358	-0-	-8540	-0-	1978 251 9	25129 3	N	228	180 1			85
04	34740 X	32658	-0-	-2082	-0-	2669 89 9	29900 3	N	81				166
SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 196308	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 14471	PERF.13052	- 13625				
11	6930 X	5140	-0-	-1790	-0-	6 1	5134 2	N	-0-				-0-
12	7161 X	5133	-0-	-2028	-0-	5133 2		N	-0-				-0-
01	6882 X	5335	-0-	-1547	-0-	5335 2		N	-0-				-0-
02	5544 X	4918	-0-	-626	-0-	4918 2		N	-0-				-0-
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248 2		N	-0-				-0-
*04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 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	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	6 1	11451 2	N	-0-				-0-
12	18259 X	1416	-0-	-16843	-0-	1416 2		N	-0-				-0-
01	18259 X	9615	-0-	-8644	-0-	9615 2		N	-0-				-0-
02	15904 X	13386	-0-	-2518	-0-	13386 2		N	-0-				-0-
03	17608 X	9407	-0-	-8201	-0-	9407 2		N	-0-				-0-
04	11460 X	11163	-0-	-297	-0-	11163 2		N	-0-				-0-
T-BAR-X/MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 200195	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13155	- 13669				
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
01	31 X	-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	69469 X	69469	-0-	-0-	-0-	69469	2		N	-0-		-0-
12	64579 X	64579	-0-	-0-	-0-	64579	2		N	-0-		-0-
01	66556 X	66556	-0-	-0-	-0-	66556	2		N	-0-		-0-
02	64260 X	60070	-0-	-4190	-0-	60070	2		N	-0-		-0-
03	71145 X	60749	-0-	-10396	-0-	60749	2		N	-0-		-0-
04	68850 X	66022	-0-	-2828	-0-	66022	2		N	-0-		-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893												
11	23790 X	19244	-0-	-4546	-0-	252	1	18992	2	N	-0-	-0-
12	24242 X	22217	-0-	-2025	-0-	281	1	21936	2	N	-0-	-0-
01	23591 X	21318	-0-	-2273	-0-	273	1	21045	2	N	-0-	-0-
02	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	268	1	19178	2	N	-0-	-0-
*03	19654 X	18823	-0-	-831	-0-	239	1	18584	2	N	-0-	-0-
04	19020 X	18339	-0-	-681	-0-	231	1	18108	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	150930 X	136717	-0-	-14213	-0-	2832	1	133885	2	N	-0-	-0-
12	155961 X	134155	-0-	-21806	-0-	2967	1	131188	2	N	-0-	-0-
01	154969 X	148450	-0-	-6519	-0-	3261	1	145189	2	N	-0-	-0-
02	133196 X	114276	-0-	-18920	-0-	2707	1	111569	2	N	-0-	-0-
*03	147467 X	136550	-0-	-10917	-0-	3150	1	133400	2	N	-0-	-0-
04	142710 X	125969	-0-	-16741	-0-	3014	1	122955	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
11	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	297	1	13776	2	N	-0-	-0-
12	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	325	1	14351	2	N	-0-	-0-
01	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	312	1	13900	2	N	-0-	-0-
02	12908 X	12699	-0-	-209	-0-	301	1	12398	2	N	-0-	-0-
*03	14291 X	12657	-0-	-1634	-0-	292	1	12365	2	N	-0-	-0-
04	13830 X	11854	-0-	-1976	-0-	284	1	11570	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	39870 X	36572	-0-	-3298	-0-	762	1	35810	2	N	-0-	-0-
12	41199 X	39287	-0-	-1912	-0-	869	1	38418	2	N	-0-	-0-
01	41199 X	41189	-0-	-10	-0-	905	1	40284	2	N	-0-	-0-
02	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	890	1	36662	2	N	-0-	-0-
*03	37417 X	31934	-0-	-5483	-0-	737	1	31197	2	N	-0-	-0-
04	36210 X	29902	-0-	-6308	-0-	715	1	29187	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
11	52980 X	51290	-0-	-1690	-0-	663	1	50627	2	N	-0-	-0-
12	54746 X	51487	-0-	-3259	-0-	651	1	50836	2	N	-0-	-0-
01	54746 X	49979	-0-	-4767	-0-	641	1	49338	2	N	-0-	-0-
02	49028 X	37757	-0-	-11271	-0-	520	1	37237	2	N	-0-	-0-
*03	54281 X	42654	-0-	-11627	-0-	541	1	42113	2	N	-0-	-0-
04	51300 X	47974	-0-	-3326	-0-	606	1	47368	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133												
11	24600 X	18608	-0-	-5992	-0-	391	1	18217	2	N	-0-	-0-
12	25420 X	17690	-0-	-7730	-0-	391	1	17299	2	N	-0-	-0-
01	23746 X	21152	-0-	-2594	-0-	465	1	20687	2	N	-0-	-0-
02	18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	447	1	18401	2	N	-0-	-0-
*03	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	473	1	20022	2	N	-0-	-0-
04	19380 X	19098	-0-	-282	-0-	457	1	18641	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7080 X	3443	-0-	-3637	-0-	50	1 3393	2	N	-0-		-0-	
12	7316 X	2955	-0-	-4361	-0-	37	1 2918	2	N	-0-		-0-	
01	5487 X	4856	-0-	-631	-0-	62	1 4794	2	N	-0-		-0-	
02	4200 X	4145	-0-	-55	-0-	57	1 4088	2	N	-0-		-0-	
*03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	55	1 4281	2	N	-0-		-0-	
04	4560 X	4398	-0-	-162	-0-	56	1 4342	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	47730 X	44798	-0-	-2932	-0-	932	1 43866	2	N	-0-		-0-	
12	49321 X	45112	-0-	-4209	-0-	998	1 44114	2	N	-0-		-0-	
01	49321 X	42624	-0-	-6697	-0-	936	1 41688	2	N	-0-		-0-	
02	42308 X	31069	-0-	-11239	-0-	736	1 30333	2	N	-0-		-0-	
*03	46841 X	43999	-0-	-2842	-0-	1015	1 42984	2	N	-0-		-0-	
04	44790 X	40519	-0-	-4271	-0-	969	1 39550	2	N	-0-		-0-	
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628													
11	16800 X	13800	-0-	-3000	-0-	291	1 13509	2	N	-0-		-0-	
12	16554 X	13834	-0-	-2720	-0-	306	1 13528	2	N	-0-		-0-	
01	15624 X	14174	-0-	-1450	-0-	311	1 13863	2	N	-0-		-0-	
02	12824 X	12508	-0-	-316	-0-	296	1 12212	2	N	-0-		-0-	
*03	14198 X	13495	-0-	-703	-0-	311	1 13184	2	N	-0-		-0-	
04	13740 X	7897	-0-	-5843	-0-	189	1 7708	2	N	-0-		-0-	
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650													
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6	1 7034	2	N	-0-		-0-	
12	7006 X	6729	-0-	-277	-0-	6729	2		N	-0-		-0-	
01	7006 X	5546	-0-	-1460	-0-	5546	2		N	-0-		-0-	
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2		N	-0-		-0-	
03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		N	-0-		-0-	
*04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2		N	-0-		-0-	
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764													
11	91210 X	91210	-0-	-0-	-0-	1201	1 90009	2	N	-0-		-0-	
12	90421 X	90421	-0-	-0-	-0-	1143	1 89278	2	N	-0-		-0-	
01	92632 X	92632	-0-	-0-	-0-	1188	1 91444	2	N	-0-		-0-	
02	85568 X	80213	-0-	-5355	-0-	1105	1 79108	2	N	-0-		-0-	
*03	94736 X	86422	-0-	-8314	-0-	1096	1 85326	2	N	-0-		-0-	
04	91200 X	83177	-0-	-8023	-0-	1050	1 82127	2	N	-0-		-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772													
11	56370 X	44733	-0-	-11637	-0-	579	1 44154	2	N	-0-		-0-	
12	58249 X	50793	-0-	-7456	-0-	642	1 50151	2	N	-0-		-0-	
01	58249 X	48922	-0-	-9327	-0-	627	1 48295	2	N	-0-		-0-	
02	49840 X	43202	-0-	-6638	-0-	595	1 42607	2	N	-0-		-0-	
*03	50778 X	47148	-0-	-3630	-0-	598	1 46550	2	N	-0-		-0-	
04	49140 X	48097	-0-	-1043	-0-	607	1 47490	2	N	-0-		-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11	76023 X	76023	-0-	-0-	-0-	1007	1	75016	2	N	-0-	-0-
12	75566 X	75566	-0-	-0-	-0-	955	1	74611	2	N	-0-	-0-
01	68888 X	68888	-0-	-0-	-0-	883	1	68005	2	N	-0-	-0-
02	68348 X	66432	-0-	-1916	-0-	915	1	65517	2	N	-0-	-0-
*03	75671 X	72461	-0-	-3210	-0-	919	1	71542	2	N	-0-	-0-
04	73230 X	68745	-0-	-4485	-0-	868	1	67877	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999												
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	N	-0-	-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	14	1	556	2	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	109436 X	109436	-0-	-0-	-0-	2268	1	107168	2	N	-0-	-0-
12	112006 X	112006	-0-	-0-	-0-	2477	1	109529	2	N	-0-	-0-
01	109251 X	109251	-0-	-0-	-0-	2400	1	106851	2	N	-0-	-0-
02	96852 X	93668	-0-	-3184	-0-	2219	1	91449	2	N	-0-	-0-
*03	107229 X	96684	-0-	-10545	-0-	2230	1	94454	2	N	-0-	-0-
04	103770 X	97395	-0-	-6375	-0-	2330	1	95065	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	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	298	1	22545	2	N	-0-	-0-
12	23126 X	20983	-0-	-2143	-0-	265	1	20718	2	N	-0-	-0-
01	23126 X	22718	-0-	-408	-0-	291	1	22427	2	N	-0-	-0-
02	20244 X	16589	-0-	-3655	-0-	228	1	16361	2	N	-0-	-0-
*03	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	285	1	22190	2	N	-0-	-0-
*04	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	292	1	22878	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	125110 X	125110	-0-	-0-	-0-	1608	1	123502	2	N	-0-	-0-
12	116519 X	116519	-0-	-0-	-0-	1472	1	115047	2	N	-0-	-0-
01	116089 X	116089	-0-	-0-	-0-	1488	1	114601	2	N	-0-	-0-
02	109116 X	107041	-0-	-2075	-0-	1474	1	105567	2	N	-0-	-0-
*03	124462 X	124462	-0-	-0-	-0-	1578	1	122884	2	N	-0-	-0-
04	116910 X	116634	-0-	-276	-0-	1472	1	115162	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	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	63	1	4388	2	N	-0-	-0-
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	58	1	4549	2	N	-0-	-0-
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4385	2	N	-0-	-0-
02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	55	1	3972	2	N	-0-	-0-
*03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	56	1	4338	2	N	-0-	-0-
*04	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	58	1	4573	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	22170 X	9137	-0-	-13033	-0-	117	1	9020	2	N	-0-	-0-
12	23909 X	23909	-0-	-0-	-0-	302	1	23607	2	N	-0-	-0-
01	14880 X	3422	-0-	-11458	-0-	44	1	3378	2	N	-0-	-0-
02	11984 X	2370	-0-	-9614	-0-	33	1	2337	2	N	-0-	-0-
*03	23901 X	1813	-0-	-22088	-0-	23	1	1790	2	N	-0-	-0-
04	23130 X	15732	-0-	-7398	-0-	199	1	15533	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	31410 X	28608	-0-	-2802	-0-	597	1	28011	2	N	-0-	-0-
12	32457 X	27487	-0-	-4970	-0-	608	1	26879	2	N	-0-	-0-
01	31434 X	30250	-0-	-1184	-0-	664	1	29586	2	N	-0-	-0-
02	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	629	1	25923	2	N	-0-	-0-
*03	29326 X	24704	-0-	-4622	-0-	570	1	24134	2	N	-0-	-0-
04	28380 X	27785	-0-	-595	-0-	665	1	27120	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773												
11	1290 X	456	-0-	-834	-0-	456	2			N	-0-	-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	-0-
01	1333 X	606	-0-	-727	-0-	606	2			N	-0-	-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	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	53580 X	38522	-0-	-15058	-0-	499	1	38023	2	N	-0-	-0-
12	55366 X	43210	-0-	-12156	-0-	546	1	42664	2	N	-0-	-0-
01	55366 X	47667	-0-	-7699	-0-	611	1	47056	2	N	-0-	-0-
02	41574 X	41574	-0-	-0-	-0-	573	1	41001	2	N	-0-	-0-
*03	44949 X	44949	-0-	-0-	-0-	570	1	44379	2	N	-0-	-0-
*04	43227 X	43227	-0-	-0-	-0-	546	1	42681	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	24600 X	15958	-0-	-8642	-0-	210	1	15748	2	N	-0-	-0-
12	25420 X	20532	-0-	-4888	-0-	259	1	20273	2	N	-0-	-0-
01	19778 X	17832	-0-	-1946	-0-	229	1	17603	2	N	-0-	-0-
02	17864 X	16238	-0-	-1626	-0-	224	1	16014	2	N	-0-	-0-
*03	20522 X	16110	-0-	-4412	-0-	204	1	15906	2	N	-0-	-0-
04	19860 X	15400	-0-	-4460	-0-	194	1	15206	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	20580 X	18109	-0-	-2471	-0-	238	1	17871	2	N	-0-	-0-
12	21266 X	19974	-0-	-1292	-0-	252	1	19722	2	N	-0-	-0-
01	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	231	1	17820	2	N	-0-	-0-
02	16912 X	15319	-0-	-1593	-0-	211	1	15108	2	N	-0-	-0-
*03	19964 X	9050	-0-	-10914	-0-	115	1	8935	2	N	-0-	-0-
04	19320 X	17733	-0-	-1587	-0-	224	1	17509	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
11	12900 X	10450	-0-	-2450	-0-	222	1	10228	2	N	-0-	-0-
12	13330 X	10112	-0-	-3218	-0-	224	1	9888	2	N	-0-	-0-
01	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	246	1	10963	2	N	-0-	-0-
02	9744 X	8606	-0-	-1138	-0-	204	1	8402	2	N	-0-	-0-
*03	10788 X	10353	-0-	-435	-0-	239	1	10114	2	N	-0-	-0-
04	10890 X	9846	-0-	-1044	-0-	236	1	9610	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	73 1	5594 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	175 1	13685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	203 1	15599 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	215 1	15387 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	228 1	17772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	209 1	16365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
11	58651 X	58651	-0-	-0-	-0-	757 1	57894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62929 X	62929	-0-	-0-	-0-	795 1	62134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59117 X	49322	-0-	-9795	-0-	632 1	48690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	60384 X	60384	-0-	-0-	-0-	832 1	59552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	62434 X	59602	-0-	-2832	-0-	756 1	58846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	61601 X	61601	-0-	-0-	-0-	778 1	60823 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900													
11	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	573 1	11417 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12183 X	9575	-0-	-2608	-0-	518 1	9057 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9765 X	7652	-0-	-2113	-0-	462 1	7190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11200 X	8417	-0-	-2783	-0-	452 1	7965 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12400 X	10342	-0-	-2058	-0-	535 1	9807 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12000 X	10602	-0-	-1398	-0-	571 1	10031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844													
11	19710 X	6283	-0-	-13427	-0-	303 1	5980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12090 X	7936	-0-	-4154	-0-	430 1	7506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11191 X	6155	-0-	-5036	-0-	372 1	5783 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7644 X	5354	-0-	-2290	-0-	288 1	5066 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8463 X	6135	-0-	-2328	-0-	317 1	5818 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7680 X	6207	-0-	-1473	-0-	334 1	5873 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371													
11	6150 X	4798	-0-	-1352	-0-	67 1	4731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6355 X	4051	-0-	-2304	-0-	51 1	4000 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6355 X	3642	-0-	-2713	-0-	47 1	3595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4480 X	3656	-0-	-824	-0-	50 1	3606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	66 1	5114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4800 X	4124	-0-	-676	-0-	52 1	4072 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075													
11	6060 X	5707	-0-	-353	-0-	276 1	5431 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6262 X	5322	-0-	-940	-0-	288 1	5034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6262 X	3144	-0-	-3118	-0-	190 1	2954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4956 X	3796	-0-	-1160	-0-	204 1	3592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5487 X	4483	-0-	-1004	-0-	232 1	4251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5310 X	4690	-0-	-620	-0-	253 1	4437 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275													
11	5220 X	5163	-0-	-57	-0-	66 1	5097 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	3620	-0-	-1774	-0-	46 1	3574 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	3174	-0-	-2220	-0-	41 1	3133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5600 X	3988	-0-	-1612	-0-	55 1	3933 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5332 X	3359	-0-	-1973	-0-	43 1	3316 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5160 X	1962	-0-	-3198	-0-	25 1	1937 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	30060 X	23479	-0-	-6581	-0-	307	1	23172	2	N	-0-	-0-
12	31062 X	24006	-0-	-7056	-0-	303	1	23703	2	N	-0-	-0-
01	31062 X	22380	-0-	-8682	-0-	287	1	22093	2	N	-0-	-0-
02	21924 X	18190	-0-	-3734	-0-	251	1	17939	2	N	-0-	-0-
*03	24273 X	20218	-0-	-4055	-0-	256	1	19962	2	N	-0-	-0-
04	23490 X	15823	-0-	-7667	-0-	200	1	15623	2	N	-0-	-0-
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952												
11	6600 X	4270	-0-	-2330	-0-	6	1	4264	2	N	-0-	-0-
12	5766 X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-	-0-
01	5704 X	4359	-0-	-1345	-0-	4359	2			N	-0-	-0-
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-	-0-
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-	-0-
*04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-	-0-
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239												
11	7110 X	5847	-0-	-1263	-0-	81	1	5766	2	N	-0-	-0-
12	7347 X	5225	-0-	-2122	-0-	66	1	5159	2	N	-0-	-0-
01	7347 X	4823	-0-	-2524	-0-	62	1	4761	2	N	-0-	-0-
02	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	42	1	3039	2	N	-0-	-0-
*03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	61	1	4755	2	N	-0-	-0-
*04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	74	1	5778	2	N	-0-	-0-
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469												
11	12930 X	11570	-0-	-1360	-0-	154	1	11416	2	N	-0-	-0-
12	13361 X	8009	-0-	-5352	-0-	101	1	7908	2	N	-0-	-0-
01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	147	1	11337	2	N	-0-	-0-
02	9240 X	8889	-0-	-351	-0-	122	1	8767	2	N	-0-	-0-
*03	10230 X	8043	-0-	-2187	-0-	102	1	7941	2	N	-0-	-0-
04	9900 X	7069	-0-	-2831	-0-	89	1	6980	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833												
11	151200 X	139692	-0-	-11508	-0-	1822	1	137870	2	N	-0-	-0-
12	156240 X	137792	-0-	-18448	-0-	1741	1	136051	2	N	-0-	-0-
01	156240 X	133611	-0-	-22629	-0-	1713	1	131898	2	N	-0-	-0-
02	127652 X	122319	-0-	-5333	-0-	1685	1	120634	2	N	-0-	-0-
*03	141329 X	131467	-0-	-9862	-0-	1667	1	129800	2	N	-0-	-0-
04	136770 X	125633	-0-	-11137	-0-	1586	1	124047	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780												
11	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	324	1	15070	2	N	-0-	-0-
12	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	341	1	15059	2	N	-0-	-0-
01	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	286	1	12721	2	N	-0-	-0-
02	17416 X	13967	-0-	-3449	-0-	331	1	13636	2	N	-0-	-0-
*03	15903 X	13934	-0-	-1969	-0-	321	1	13613	2	N	-0-	-0-
04	15390 X	11652	-0-	-3738	-0-	279	1	11373	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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	363	1	7181	2	N	-0-	-0-
12	7285 X	6445	-0-	-840	-0-	349	1	6096	2	N	-0-	-0-
01	7285 X	6770	-0-	-515	-0-	409	1	6361	2	N	-0-	-0-
02	8568 X	5978	-0-	-2590	-0-	321	1	5657	2	N	-0-	-0-
03	8029 X	6727	-0-	-1302	-0-	348	1	6379	2	N	-0-	-0-
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	325	1	5699	2	N	-0-	-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548												
11	2550 X	1408	-0-	-1142	-0-	67	1	1341	2	N	-0-	-0-
12	2790 X	1098	-0-	-1692	-0-	59	1	1039	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	576	-0-	-2214	-0-	35	1	541	2	N	-0-	-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	N	-0-	-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	-0-	-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-	-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633												
11	780 X	115	-0-	-665	-0-	1	1	114	2	N	-0-	-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1146	2	N	-0-	-0-
01	434 X	307	-0-	-127	-0-	4	1	303	2	N	-0-	-0-
02	392 X	81	-0-	-311	-0-	1	1	80	2	N	-0-	-0-
03	1147 X	255	-0-	-892	-0-	3	1	252	2	N	-0-	-0-
04	1110 X	126	-0-	-984	-0-	2	1	124	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042												
11	3570 X	1148	-0-	-2422	-0-	15	1	1133	2	N	-0-	-0-
12	3689 X	796	-0-	-2893	-0-	10	1	786	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	432	-0-	-3133	-0-	6	1	426	2	N	-0-	-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	16	1	1119	2	N	-0-	-0-
*03	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	24	1	1885	2	N	-0-	-0-
*04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	14	1	1126	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	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	373	1	17382	2	N	-0-	-0-
12	21328 X	18226	-0-	-3102	-0-	403	1	17823	2	N	-0-	-0-
01	21328 X	14804	-0-	-6524	-0-	325	1	14479	2	N	-0-	-0-
02	19264 X	9117	-0-	-10147	-0-	216	1	8901	2	N	-0-	-0-
*03	21328 X	14305	-0-	-7023	-0-	330	1	13975	2	N	-0-	-0-
04	17760 X	5607	-0-	-12153	-0-	134	1	5473	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272												
11	26790 X	18065	-0-	-8725	-0-	861	1	17204	2	N	-0-	-0-
12	27683 X	12689	-0-	-14994	-0-	687	1	12002	2	N	-0-	-0-
01	25761 X	9753	-0-	-16008	-0-	589	1	9164	2	N	-0-	-0-
02	20692 X	11592	-0-	-9100	-0-	623	1	10969	2	N	-0-	-0-
03	21886 X	20070	-0-	-1816	-0-	1038	1	19032	2	N	-0-	-0-
*04	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	984	1	17273	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												
11	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	284	1	13185	2	N	-0-	-0-
12	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	295	1	13047	2	N	-0-	-0-
01	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	293	1	13038	2	N	-0-	-0-
02	13356 X	11227	-0-	-2129	-0-	266	1	10961	2	N	-0-	-0-
*03	14787 X	12257	-0-	-2530	-0-	283	1	11974	2	N	-0-	-0-
04	13470 X	11543	-0-	-1927	-0-	276	1	11267	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
11	15330 X	5868	-0-	-9462	-0-	127 1	5741 2	N	-0-	-0-	-0-
12	15841 X	14411	-0-	-1430	-0-	319 1	14092 2	N	-0-	-0-	-0-
01	15841 X	13227	-0-	-2614	-0-	291 1	12936 2	N	-0-	-0-	-0-
02	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	367 1	15136 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	489 1	20718 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	423 1	17249 2	N	-0-	-0-	-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244											
11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	40 1	1911 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 X	347	-0-	-1296	-0-	8 1	339 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1167	-0-	-476	-0-	26 1	1141 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	503	-0-	-981	-0-	12 1	491 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	23 1	971 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	900	-0-	-240	-0-	22 1	878 2	N	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117											
11	5520 X	4761	-0-	-759	-0-	231 1	4530 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	364 1	6366 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	548 1	8516 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	375 1	6608 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	364 1	6666 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	322 1	5652 2	N	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378											
11	9150 X	7642	-0-	-1508	-0-	533 1	7109 2	N	-0-	-0-	-0-
12	9455 X	8906	-0-	-549	-0-	482 1	8424 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9455 X	8222	-0-	-1233	-0-	497 1	7725 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9072 X	7820	-0-	-1252	-0-	420 1	7400 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8897 X	8408	-0-	-489	-0-	435 1	7973 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8610 X	8140	-0-	-470	-0-	439 1	7701 2	N	-0-	-0-	-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672											
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	24 1	1138 2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	806 X	411	-0-	-395	-0-	9 1	402 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	373	-0-	-719	-0-	9 1	364 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	19 1	771 2	N	-0-	-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-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191											
11	19500 X	19238	-0-	-262	-0-	398 1	18840 2	N	-0-	-0-	-0-
12	20150 X	19213	-0-	-937	-0-	425 1	18788 2	N	-0-	-0-	-0-
01	20150 X	19200	-0-	-950	-0-	422 1	18778 2	N	-0-	-0-	-0-
02	18172 X	16477	-0-	-1695	-0-	390 1	16087 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	20119 X	17999	-0-	-2120	-0-	415 1	17584 2	N	-0-	-0-	-0-
04	19230 X	17105	-0-	-2125	-0-	409 1	16696 2	N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	456	1	9065	2	N	-0-	-0-
12		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	485	1	8483	2	N	-0-	-0-
01		10168 X	8437	-0-	-1731	-0-	510	1	7927	2	N	-0-	-0-
02		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	565	1	9945	2	N	-0-	-0-
03		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	540	1	9898	2	N	-0-	-0-
04		9510 X	8061	-0-	-1449	-0-	434	1	7627	2	N	-0-	-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
11		33480 X	28909	-0-	-4571	-0-	376	1	28533	2	N	-0-	-0-
12		32612 X	23770	-0-	-8842	-0-	300	1	23470	2	N	-0-	-0-
01		30504 X	28707	-0-	-1797	-0-	368	1	28339	2	N	-0-	-0-
02		26712 X	18662	-0-	-8050	-0-	257	1	18405	2	N	-0-	-0-
*03		29574 X	21496	-0-	-8078	-0-	273	1	21223	2	N	-0-	-0-
04		28620 X	27330	-0-	-1290	-0-	345	1	26985	2	N	-0-	-0-
BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860													
11		1920 X	277	-0-	-1643	-0-	6	1	271	2	N	-0-	-0-
12		682 X	35	-0-	-647	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
01		130 X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-	-0-
02		896 X	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	N	-0-	-0-
*03		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	238	1	10092	2	N	-0-	-0-
*04		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	147	1	5997	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		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	247	1	5167	2	N	-0-	-0-
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	43	1	3393	2	N	-0-	-0-
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	58	1	4447	2	N	-0-	-0-
02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	56	1	4042	2	N	-0-	-0-
*03		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	66	1	5129	2	N	-0-	-0-
04		3810 X	2425	-0-	-1385	-0-	31	1	2394	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
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		43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-
*04		867 X	867	-0-	-0-	-0-	21	1	846	2	N	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
11		9660 X	7634	-0-	-2026	-0-	158	1	7476	2	N	-0-	-0-
12		9579 X	7600	-0-	-1979	-0-	168	1	7432	2	N	-0-	-0-
01		9486 X	8104	-0-	-1382	-0-	178	1	7926	2	N	-0-	-0-
02		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	208	1	8571	2	N	-0-	-0-
*03		8091 X	6667	-0-	-1424	-0-	154	1	6513	2	N	-0-	-0-
04		7830 X	6298	-0-	-1532	-0-	151	1	6147	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547													
11		3360 X	2367	-0-	-993	-0-	112	1	2255	2	N	-0-	-0-
12		2852 X	1951	-0-	-901	-0-	106	1	1845	2	N	-0-	-0-
01		2697 X	1562	-0-	-1135	-0-	94	1	1468	2	N	-0-	-0-
02		2240 X	2009	-0-	-231	-0-	108	1	1901	2	N	-0-	-0-
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	N	-0-	-0-
*04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	131	1	2298	2	N	-0-	-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1038

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BR 2-14 RANCH WELL #: 1										RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14754 - 15289	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	42930	X	40559	-0-	-2371	-0-	838	1	39721	2	N	-0-			-0-		
12	44361	X	43991	-0-	-370	-0-	973	1	43018	2	N	-0-			-0-		
01	44361	X	38375	-0-	-5986	-0-	843	1	37532	2	N	-0-			-0-		
02	40600	X	27316	-0-	-13284	-0-	647	1	26669	2	N	-0-			-0-		
*03	43989	X	36533	-0-	-7456	-0-	843	1	35690	2	N	-0-			-0-		
04	42570	X	40078	-0-	-2492	-0-	959	1	39119	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	93720	X	91727	-0-	-1993	-0-	1174	1	90553	2	N	-0-			-0-		
12	96844	X	93362	-0-	-3482	-0-	1180	1	92182	2	N	-0-			-0-		
01	96844	X	95673	-0-	-1171	-0-	1227	1	94446	2	N	-0-			-0-		
02	91504	X	84820	-0-	-6684	-0-	1168	1	83652	2	N	-0-			-0-		
*03	110197	X	110197	-0-	-0-	-0-	1397	1	108800	2	N	-0-			-0-		
*04	104714	X	104714	-0-	-0-	-0-	1322	1	103392	2	N	-0-			-0-		
BR/MARGERUM					WELL #:	3	RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191				
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-		
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	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	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-	759	1	58566	2	N	-0-			-0-		
12	60155	X	60155	-0-	-0-	-0-	760	1	59395	2	N	-0-			-0-		
01	60233	X	57313	-0-	-2920	-0-	735	1	56578	2	N	-0-			-0-		
02	54628	X	51121	-0-	-3507	-0-	704	1	50417	2	N	-0-			-0-		
*03	60481	X	55196	-0-	-5285	-0-	700	1	54496	2	N	-0-			-0-		
04	58530	X	52033	-0-	-6497	-0-	657	1	51376	2	N	-0-			-0-		
T-BAR-X/SHAW					WELL #:	1	RRCID -> 247628		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13485 - 13745				
11	8340	X	5222	-0-	-3118	-0-	108	1	5114	2	N	-0-			-0-		
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-		
01	8618	X	2900	-0-	-5718	-0-	64	1	2836	2	N	-0-			-0-		
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	152	1	6263	2	N	-0-			-0-		
*03	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	120	1	5075	2	N	-0-			-0-		
04	5220	X	1803	-0-	-3417	-0-	43	1	1760	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	12480	X	8818	-0-	-3662	-0-	6	1	8812	2	N	-0-			-0-		
12	9145	X	8126	-0-	-1019	-0-	8126	2			N	-0-			-0-		
01	11563	X	10789	-0-	-774	-0-	10789	2			N	-0-			-0-		
02	8428	X	6976	-0-	-1452	-0-	6976	2			N	-0-			-0-		
03	9331	X	8847	-0-	-484	-0-	8847	2			N	-0-			-0-		
04	9030	X	7014	-0-	-2016	-0-	7014	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	19890	X	17164	-0-	-2726	-0-	355	1	16809	2	N	-0-			-0-		
12	20553	X	17803	-0-	-2750	-0-	394	1	17409	2	N	-0-			-0-		
01	20553	X	17145	-0-	-3408	-0-	377	1	16768	2	N	-0-			-0-		
02	17640	X	14858	-0-	-2782	-0-	352	1	14506	2	N	-0-			-0-		
*03	18724	X	15960	-0-	-2764	-0-	368	1	15592	2	N	-0-			-0-		
04	17220	X	15048	-0-	-2172	-0-	360	1	14688	2	N	-0-			-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	420	1	18535	2	N	-0-	-0-
12	19561 X	17560	-0-	-2001	-0-	222	1	17338	2	N	-0-	-0-
01	19561 X	18277	-0-	-1284	-0-	234	1	18043	2	N	-0-	-0-
02	16800 X	12913	-0-	-3887	-0-	178	1	12735	2	N	-0-	-0-
*03	18600 X	16662	-0-	-1938	-0-	211	1	16451	2	N	-0-	-0-
04	18000 X	14627	-0-	-3373	-0-	185	1	14442	2	N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980												
11	34380 X	33243	-0-	-1137	-0-	426	1	32817	2	N	-0-	-0-
12	35526 X	31302	-0-	-4224	-0-	396	1	30906	2	N	-0-	-0-
01	35526 X	33353	-0-	-2173	-0-	428	1	32925	2	N	-0-	-0-
02	33820 X	33820	-0-	-0-	-0-	466	1	33354	2	N	-0-	-0-
*03	42218 X	42218	-0-	-0-	-0-	535	1	41683	2	N	-0-	-0-
*04	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	497	1	38895	2	N	-0-	-0-
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406												
11	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	810	1	38092	2	N	-0-	-0-
12	37405 X	37405	-0-	-0-	-0-	827	1	36578	2	N	-0-	-0-
01	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	744	1	33114	2	N	-0-	-0-
02	35784 X	30604	-0-	-5180	-0-	725	1	29879	2	N	-0-	-0-
*03	39618 X	32857	-0-	-6761	-0-	758	1	32099	2	N	-0-	-0-
04	38340 X	29528	-0-	-8812	-0-	706	1	28822	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929												
11	82182 X	82182	-0-	-0-	-0-	1052	1	81130	2	N	-0-	-0-
12	82460 X	82460	-0-	-0-	-0-	1042	1	81418	2	N	-0-	-0-
01	89325 X	89325	-0-	-0-	-0-	1145	1	88180	2	N	-0-	-0-
02	86912 X	73363	-0-	-13549	-0-	1010	1	72353	2	N	-0-	-0-
*03	95821 X	77345	-0-	-18476	-0-	981	1	76364	2	N	-0-	-0-
04	86700 X	62733	-0-	-23967	-0-	792	1	61941	2	N	-0-	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094												
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3360	2	1	9	N	1	8
12	3782 X	3381	-0-	-401	-0-	3380	2	1	9	N	1	8
01	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	3410	2	1	9	N	1	8
02	3220 X	2977	-0-	-243	-0-	2976	2	1	9	N	1	8
03	3534 X	3253	-0-	-281	-0-	3251	2	2	9	N	2	8
04	3360 X	3094	-0-	-266	-0-	3093	2	1	9	N	1	8
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954												
11	37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-	-0-
12	28290 X	28290	-0-	-0-	-0-	28290	2			N	-0-	-0-
01	25730 X	22172	-0-	-3558	-0-	22172	2			N	-0-	-0-
02	44044 X	16142	-0-	-27902	-0-	16142	2			N	-0-	-0-
03	48763 X	1750	-0-	-47013	-0-	1750	2			N	-0-	-0-
04	37050 X	1772	-0-	-35278	-0-	1772	2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525		PERF.13162 - 13358	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 W	182	-0-	182	48310	182	2	N	-0-			-0-
*12	0 W	93	-0-	93	48403	92	2	1 9	1	1 8		-0-
01	0 W	24	-0-	24	48427	24	2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691										
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315		PERF.14646 - 15746	
11	40530 X	31612	-0-	-8918	-0-	31611	2	1 9	1	1 8		-0-
12	36363 X	31758	-0-	-4605	-0-	31758	2	N	-0-			-0-
01	36983 X	32767	-0-	-4216	-0-	32766	2	1 9	1	1 8		-0-
02	29876 X	28334	-0-	-1542	-0-	28334	2	N	-0-			-0-
03	35402 X	30442	-0-	-4960	-0-	30441	2	1 9	1	1 8		-0-
04	31710 X	29534	-0-	-2176	-0-	29532	2	2 9	2	2 8		-0-
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14230 - 15028	
11	11250 X	9878	-0-	-1372	-0-	9878	2	N	-0-			-0-
12	11594 X	11287	-0-	-307	-0-	11287	2	N	-0-			-0-
01	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2	N	-0-			-0-
02	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2	N	-0-			-0-
03	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1 9	1	1 8		-0-
*04	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	2	1 9	1	1 8		-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-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635	
11	2910 #	2301	-0-	-609	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
12	2821 #	2324	-0-	-497	-0-	2324	3	N	-0-			-0-
01	2573 #	2283	-0-	-290	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
02	2296 #	2038	-0-	-258	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
03	2449 #	2201	-0-	-248	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
04	2310 #	2099	-0-	-211	-0-	2099	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	3960 X	3771	-0-	-189	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2	N	-0-			-0-

SIMSBORO, N. (COTTON VALLEY) 83730 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
WELLS, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 086158 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11767 - 11777

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

11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- 94748 N NO RPT -0-
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- 94748 N NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- 94748 N NO RPT -0-
02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- 94748 N NO RPT -0-
03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- 94748 N NO RPT -0-
04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- 94748 N NO RPT -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

11 1894 N 1894 -0- -0- -0- 506 1 1388 2 N -0- 120
12 2185 N 2185 -0- -0- -0- 604 1 1580 2 N 1 1 8 120
01 2004 N 2004 -0- -0- -0- 550 1 1452 2 N 2 2 8 120
02 1834 N 1834 -0- -0- -0- 495 1 1328 2 N 10 1 8 129
03 1888 N 1888 -0- -0- -0- 532 1 1339 2 N 15 4 8 140
*04 1708 N 1708 -0- -0- -0- 526 1 1178 2 N 4 4 8 140

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

11 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 60
12 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 60
01 0 X -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

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

11 375 N 375 -0- -0- -0- 100 1 274 2 N 1 1 8 83
12 402 N 402 -0- -0- -0- 111 1 290 2 N 1 1 8 83
01 438 N 438 -0- -0- -0- 120 1 316 2 N 2 2 8 83
02 364 N 317 -0- -47 -0- 86 1 231 2 N -0- 83
03 403 N 323 -0- -80 -0- 91 1 230 2 N 2 2 8 83
04 420 N 227 -0- -193 -0- 70 1 157 2 N -0- 83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC														
JACKSON UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	861	-0-	-309	-0-	230 1	9	630 2	N	1	1 8			129
12	961 N	821	-0-	-140	-0-	227 1	9	593 2	N	1	1 8			129
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	223 1	9	589 2	N	3	3 8			129
02	812 N	728	-0-	-84	-0-	197 1	9	530 2	N	1	1 8			129
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	199 1	9	501 2	N	2	2 8			129
04	780 N	470	-0-	-310	-0-	144 1	9	323 2	N	3	3 8			129
JACKSON UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064														
11	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	3181 1	9	8717 2	N	8	8 8			39
12	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	3276 1	9	8572 2	N	5	5 8			39
01	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	3236 1	9	8547 2	N	11	11 8			39
02	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	2817 1	9	7560 2	N	3	3 8			39
03	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	3318 1	9	8355 2	N	11	11 8			39
04	10560 X	10325	-0-	-235	-0-	3184 1	9	7129 2	N	11	11 8			39
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)														
EDF TRADING RESOURCES, LLC														
THORNTON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670														
11	1050 N	922	-0-	-128	-0-	131 1	9	778 2	N	12	11 7			70
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	112 1	9	736 2	N	12	22 1			60
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	114 1	9	693 2	N	9				69
02	868 N	670	-0-	-198	-0-	10 9		537 2	N	36	14 1			91
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	213 1	9	1304 2	N	26	14 1			103
04	780 N	481	-0-	-299	-0-	80 1	9	397 2	N	4	17 1			90
BEST UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	57 1	9	337 2	N	35				95
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	53 1	9	349 2	N	12	22 1			85
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	63 1	9	384 2	N	9				94
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	82 1	9	473 2	N	8	14 1			88
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	64 1	9	391 2	N	6	12 1			82
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	64 1	9	321 2	N	4	17 1			69

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	169 1	1007 2	N	20			92
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	22 9	2167 2	N	30	21 1		101
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	33 9	2461 2	N	9			110
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	405 1	2355 2	N	6	14 1		102
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	10 9	2524 2	N	6	12 1		96
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	409 1	1286 2	N	5	17 1	1 8	83
						7 9						
						411 1						
						258 1						
						6 9						
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866												
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	286 1	1702 2	N	28			194
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	31 9	2133 2	N	12	20 1		186
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	325 1	2380 2	N	12			198
02	2800 N	4104	-0-	1304	1304	13 9	3456 2	N	44	15 1		227
03	3100 N	3639	-0-	539	1843	392 1	2979 2	N	159	193 1		193
*04	3000 N	1561	-0-	-1439	404	13 9	1275 2	N	27	17 1		203
						600 1						
						48 9						
						485 1						
						175 9						
						256 1						
						30 9						
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692												
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	75 1	443 2	N	11			86
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	12 9	430 2	N	-0-	3 1		83
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	66 1	1388 2	N	-0-			83
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	228 1	1547 2	N	-0-	3 1		80
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	269 1	1072 2	N	-0-	6 1		74
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	175 1	766 2	N	-0-	3 1		71
						154 1						
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
11	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	637 1	3790 2	N	2	36 7		208
12	3100 N	3483	-0-	383	383	2 9	3022 2	N	-0-	3 1		205
01	2961 N	2578	-0-	-383	-0-	461 1	2214 2	N	-0-			205
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	364 1	2676 2	N	21	4 1		222
03	3038 X	2023	-0-	-1015	-0-	465 1	1739 2	N	1	6 1		217
*04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	23 9	2996 2	N	-0-	3 1		214
						1 9						
						601 1						
HIBBARD ENERGY, LP 383757 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 2		N	-0-			3
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2		N	-0-			3
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-			3
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			3
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-			3
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY										605990									
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		2647	3		Y	-0-					160		
12		1395 X	1097	-0-	-298	-0-		1097	3		Y	-0-					160		
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3		Y	-0-					160		
02		1260 N	1013	-0-	-247	-0-		1013	3		Y	-0-					160		
03		1085 N	999	-0-	-86	-0-		999	3		Y	-0-					160		
04		1110 N	856	-0-	-254	-0-		856	3		Y	-0-					160		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728	
11		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-		20048	3		Y	-0-					180		
12		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-		12740	3		Y	-0-					180		
01		8029 X	5447	-0-	-2582	-0-		5447	3		Y	-0-					180		
02		13440 X	4032	-0-	-9408	-0-		4031	3	1 9	Y	1		1 8			180		
03		14880 X	4376	-0-	-10504	-0-		4376	3		Y	-0-					180		
04		14400 X	2634	-0-	-11766	-0-		2634	3		Y	-0-					180		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 231353		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740	
11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		3650	3		Y	-0-					-0-		
12		3472 X	2668	-0-	-804	-0-		2668	3		Y	-0-					-0-		
01		3472 X	2285	-0-	-1187	-0-		2285	3		Y	-0-					-0-		
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3950	3		Y	-0-					-0-		
03		3782 X	3633	-0-	-149	-0-		3633	3		Y	-0-					-0-		
04		3660 X	2450	-0-	-1210	-0-		2450	3		Y	-0-					-0-		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910	
11		3780 X	3129	-0-	-651	-0-		3129	3		Y	-0-					45		
12		3937 X	3393	-0-	-544	-0-		3393	3		Y	-0-					45		
01		3937 X	3469	-0-	-468	-0-		3469	3		Y	-0-					45		
02		3556 X	2758	-0-	-798	-0-		2758	3		Y	-0-					45		
03		3379 X	3104	-0-	-275	-0-		3104	3		Y	-0-					45		
04		3360 X	2505	-0-	-855	-0-		2505	3		Y	-0-					45		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 233697		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695			
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	3		Y	-0-					163		
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3		Y	-0-					163		
01		899 N	801	-0-	-98	-0-		801	3		Y	-0-					163		
02		728 N	587	-0-	-141	-0-		587	3		Y	-0-					163		
03		589 N	562	-0-	-27	-0-		562	3		Y	-0-					163		
04		780 N	516	-0-	-264	-0-		516	3		Y	-0-					163		
PATARA ANDOVER I LLC										643257									
PYRAMID LAND										WELL #: 7		RRCID -> 266327		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-					-0-		
01		T. A.	271	-0-	271	1063	18	1	253	2	N	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE														
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257																											
BEST WELL #: 2													RRCID -> 266329			COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10222 - 10316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	363					N	-0-			-0-													
12	T. A.	22	-0-	22	385	1	1	21	2	N	-0-			-0-													
01	T. A.	7	-0-	7	392	7	2			N	-0-			-0-													
02	T. A.	23	-0-	23	415	1	1	22	2	N	-0-			-0-													
03	T. A.	11	-0-	11	426	1	1	10	2	N	-0-			-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			-0-													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													CAMERON -A- WELL #: 1			RRCID -> 095965			COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11097 - 11292		
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			22													
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			22													
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			22													
02	1204 N	1090	-0-	-114	-0-	1090	2			N	-0-			22													
03	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			N	-0-			22													
04	1170 N	599	-0-	-571	-0-	599	2			N	-0-			22													
UTLEY WELL #: 1													RRCID -> 168204			COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 12116			PERF. 9328 - 9715					
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-													
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	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	14			27													
						15	9																				
12	1674 X	1543	-0-	-131	-0-	50	1	1482	2	Y	10			37													
						11	9																				
01	1674 X	1224	-0-	-450	-0-	37	1	1167	2	Y	18	36	1	19													
						20	9																				
02	INC G-10	1130	-0-	1130	1130	29	1	1089	2	Y	11	12	1	18													
						12	9																				
03	INC G-10	1255	-0-	1255	2385	39	1	1209	2	Y	6			24													
						7	9																				
*04	2200 N	1024	-0-	-1176	1209	35	1	988	2	Y	1	12	1	13													
						1	9																				
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2													RRCID -> 079859			COMPL. DATE 11/06/1978			TOTAL DEPTH 11850			PERF.11582 - 11720					
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	113	1	3114	2	Y	20			27													
						22	9																				
12	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	95	1	2842	2	Y	19			46													
						21	9																				
01	2976 X	2211	-0-	-765	-0-	67	1	2111	2	Y	30	44	1	31													
						33	9																				
02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	56	1	2119	2	Y	21	20	1	32													
						23	9																				
03	2480 X	728	-0-	-1752	-0-	23	1	702	2	Y	3			35													
						3	9																				
04	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	18	1	17													

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3300 X	1552	-0-	-1748	-0-	54 1	1487 2	Y	10		21	
12	2914 X	1779	-0-	-1135	-0-	11 9	1710 2	Y	11		32	
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	57 1	2156 2	Y	31	30 1	1 8	32
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	12 9	1440 2	Y	13	20 1		25
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	68 1	2215 2	Y	10			35
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	34 9	1308 2	Y	3	18 1		20
						38 1						
						14 9						
						71 1						
						11 9						
						46 1						
						3 9						
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	60 1	1652 2	Y	11		24	
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	12 9	1808 2	Y	12		36	
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	60 1	1803 2	Y	27	35 1		28
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	13 9	1626 2	Y	16	18 1		26
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	57 1	1994 2	Y	9			35
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	30 9	1739 2	Y	4	18 1		21
						43 1						
						18 9						
						64 1						
						10 9						
						61 1						
						4 9						
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		34	
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-		34	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		34	
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	642 2		N	-0-		34	
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		34	
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 2		N	-0-		34	
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664												
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	90 1	2491 2	Y	16		32	
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	18 9	2408 2	Y	16		48	
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	81 1	2317 2	Y	33	46 1	1 8	34
02	2436 X	2273	-0-	-163	-0-	18 9	2192 2	Y	21	22 1		33
03	2697 X	2534	-0-	-163	-0-	73 1	2444 2	Y	11			44
04	2610 X	2115	-0-	-495	-0-	36 9	2038 2	Y	5	23 1		26
						58 1						
						23 9						
						78 1						
						12 9						
						71 1						
						6 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-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2430 N	1859	-0-	-571	-0-	65 1	1781 2	Y	12			29
12	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	13 9	1862 2	Y	12			41
01	2170 N	1745	-0-	-425	-0-	62 1	1666 2	Y	24	39 1		26
02	1540 N	1490	-0-	-50	-0-	13 9	1437 2	Y	14	17 1		23
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	53 1	1670 2	Y	8			31
04	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	26 9	1546 2	Y	4	16 1		19
						38 1						
						15 9						
						54 1						
						9 9						
						54 1						
						4 9						
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800												
11	9690 X	8880	-0-	-810	-0-	309 1	8512 2	Y	54			116
12	10013 X	4658	-0-	-5355	-0-	59 9	4475 2	Y	30			146
01	10013 X	7713	-0-	-2300	-0-	150 1	7364 2	Y	105	139 1	2 8	110
02	8288 X	7986	-0-	-302	-0-	33 9	7701 2	Y	75	71 1		114
03	9176 X	8258	-0-	-918	-0-	233 1	7962 2	Y	36			150
04	8880 X	3296	-0-	-5584	-0-	116 9	3175 2	Y	9	78 1		81
						202 1						
						83 9						
						256 1						
						40 9						
						111 1						
						10 9						
XTO ENERGY INC. 945936												
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654												
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			32
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1841 2	187 9	N	170			202
01	2015 N	1182	-0-	-833	-0-	1182 2		N	-0-			202
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			202
03	2015 N	1634	-0-	-381	-0-	1634 2		N	-0-			202
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1560 2	47 9	N	43			245
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-
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 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-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4				86066 700 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	4	RRCID ->	203974	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	7966	-	8044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) EDF TRADING RESOURCES, LLC WHITAKER				86067 500 243195	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	2	RRCID ->	185538	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4296	-	4714		
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	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-
STEWARDS MILL, NE. (CVL) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. MARSTERS				86069 100 144535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.	11636	-	11902		
11	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	450	1	4736	2	N	2						44
12	5797 X	5308	-0-	-489	-0-	465	1	4843	2	N	-0-						44
01	5797 X	5064	-0-	-733	-0-	465	1	4595	2	N	4						48
02	5012 X	3954	-0-	-1058	-0-	420	1	3534	2	N	-0-						48
03	5549 X	5249	-0-	-300	-0-	465	1	4783	2	N	1						49
04	5190 X	4844	-0-	-346	-0-	419	1	4424	2	N	1						50
EDF TRADING RESOURCES, LLC MARSTERS, CHRISTINE				243195													
				WELL #:	1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11770	-	11920		
11	660 X	542	-0-	-118	-0-	76	1	453	2	N	12						78
12	861 X	861	-0-	-0-	-0-	113	1	742	2	N	5	5	1				78
01	930 X	493	-0-	-437	-0-	69	1	420	2	N	4						82
02	840 X	430	-0-	-410	-0-	61	1	352	2	N	15	8	1				89
03	930 X	394	-0-	-536	-0-	55	1	337	2	N	2	6	1				85
04	840 X	257	-0-	-583	-0-	43	1	212	2	N	2	8	1				79
THORNTON, SUE				WELL #:	2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11630	-	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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691													
BRAGG TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 163733		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757													
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772								
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					36
12		3782 X	3204	-0-	-578	-0-	3204	2			Y	-0-					36
01		3968 X	2496	-0-	-1472	-0-	2496	2			Y	-0-					36
02		3584 X	2720	-0-	-864	-0-	2720	2			Y	-0-					36
03		3968 X	2635	-0-	-1333	-0-	2635	2			Y	-0-					36
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					36
PATARA ANDOVER I LLC				643257													
ARCO FEE		WELL #:		4 T	RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614								
11		2460 X	2270	-0-	-190	-0-	126	1	2078	2	N	60	172	1			105
							66	9									
12		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	145	1	2407	2	N	-0-					105
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	160	1	2784	2	N	1					106
							1	9									
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	154	1	2683	2	N	2					108
							2	9									
03		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	217	1	2705	2	N	3	1	1			110
							3	9									
*04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	257	1	3354	2	N	2					112
							2	9									
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3	RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667								
11		1740 X	1140	-0-	-600	-0-	65	1	1075	2	N	-0-					58
12		1798 X	1226	-0-	-572	-0-	70	1	1156	2	N	-0-					58
01		1395 X	1189	-0-	-206	-0-	65	1	1123	2	N	1					59
							1	9									
02		1260 X	1138	-0-	-122	-0-	62	1	1075	2	N	1					60
							1	9									
03		1333 X	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1088	2	N	-0-					60
04		1200 X	1055	-0-	-145	-0-	75	1	979	2	N	1					61
							1	9									
BEST		WELL #:		3	RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616								
11		2940 X	2488	-0-	-452	-0-	143	1	2345	2	N	-0-					154
12		2790 X	2741	-0-	-49	-0-	156	1	2585	2	N	-0-					154
01		2914 X	2791	-0-	-123	-0-	152	1	2638	2	N	1					155
							1	9									
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	16	140	1			31
							18	9									
03		2914 X	2717	-0-	-197	-0-	201	1	2514	2	N	2					33
							2	9									
*04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	211	1	2755	2	N	2					35
							2	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) PATARA ANDOVER I LLC BEST													CPTY: FREESTONE												
//CONT.// 86069 100 //CONT.// 643257 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED												
RRCID -> 170924													CAPACITY												
COMPL. DATE 10/11/1999													TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
11	2820 X	2321	-0-	-499	-0-			133 1	2188 2	N		-0-						111							
12	2914 X	2455	-0-	-459	-0-			140 1	2315 2	N		-0-						111							
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-			151 1	2612 2	N		1						112							
								1 9																	
02	2408 X	2379	-0-	-29	-0-			128 1	2243 2	N		7						119							
								8 9																	
03	2666 X	2468	-0-	-198	-0-			180 1	2252 2	N		33						152							
								36 9																	
*04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-			195 1	2537 2	N		62		191 1				23							
								68 9																	
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908												
11	2970 X	2779	-0-	-191	-0-			159 1	2618 2	N		2						86							
								2 9																	
12	3069 X	2955	-0-	-114	-0-			168 1	2787 2	N		-0-						86							
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-			170 1	2946 2	N		1						87							
								1 9																	
02	2800 X	2732	-0-	-68	-0-			147 1	2566 2	N		17						104							
								19 9																	
03	3100 X	2899	-0-	-201	-0-			211 1	2630 2	N		53		134 1				23							
								58 9																	
04	3030 X	2482	-0-	-548	-0-			177 1	2303 2	N		2						25							
								2 9																	
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669												
11	1830 X	1691	-0-	-139	-0-			94 1	1544 2	N		48		195 1				44							
								53 9																	
12	1860 X	1600	-0-	-260	-0-			91 1	1508 2	N		1						45							
								1 9																	
01	1674 X	848	-0-	-826	-0-			46 1	802 2	N		-0-						45							
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-			88 1	1541 2	N		1						46							
								1 9																	
03	1736 X	1069	-0-	-667	-0-			79 1	989 2	N		1						47							
								1 9																	
*04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-			149 1	1949 2	N		1						48							
								1 9																	
URESTE													WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813												
11	3900 X	3899	-0-	-1	-0-			224 1	3674 2	N		1						76							
								1 9																	
12	4216 X	3858	-0-	-358	-0-			220 1	3636 2	N		2						78							
								2 9																	
01	4278 X	4041	-0-	-237	-0-			220 1	3820 2	N		1						79							
								1 9																	
02	3864 X	3415	-0-	-449	-0-			184 1	3212 2	N		17						96							
								19 9																	
03	4278 X	3534	-0-	-744	-0-			261 1	3254 2	N		17						113							
								19 9																	
04	3900 X	2863	-0-	-1037	-0-			203 1	2648 2	N		11						124							
								12 9																	

STEWARDS MILL, NE. (CVL) PATARA ANDOVER I LLC BONNER, LAURA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86069 100 643257 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 262414	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	931	-0-	-209	-0-	-0-		51 41	1 9	839	2	N	37	20	1			69
12	1054 X	859	-0-	-195	-0-	-0-		49	1	810	2	N	-0-					69
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1131	2	N	-0-					69
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1020	2	N	-0-					69
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1004	2	N	-0-					69
04	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	-0-		82	1	1075	2	N	-0-					69
STEWARDS MILL, NE. (PETTIT) PATARA ANDOVER I LLC BEST					86069 333 643257 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 268074	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7350 - 7416								
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WATSON TRUST G.U.					86069 666 252131 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 172940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WATSON TRUST GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PATARA ANDOVER I LLC MARSTERS					643257 WELL #:	3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138							
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-		240 168	1 9	1199	2	N	153	169	1			59
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-		248 122	1 9	1415	2	N	111					170
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-		248 206	1 9	1471	2	N	187	192	1			165
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-		224 186	1 9	1171	2	N	169	191	1			143
03	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	-0-		248 161	1 9	1246	2	N	146	183	1			106
04	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	-0-		232 157	1 9	1125	2	N	143	179	1			70
WIEBOLDT, ELIZABETH					WELL #:	1	RRCID -> 256513	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 12381		PERF. 6720 - 6728							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/10/2012	-	PLUGGED	11/10/12										

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10805	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2		N	-0-				-0-
12		11868	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2		N	-0-				-0-
01		1705	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-				-0-
02		10760	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2		N	-0-				-0-
03		10554	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2		N	-0-				-0-
04		1650	10071	-0-	8421	8421	10071	2		N	-0-				-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)										88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.										924624					
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400 - 16100	
11		3930 X	3045	-0-	-885	-0-	3045	3		N	-0-				-0-
12		3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3843	3		N	-0-				-0-
01		3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3		N	-0-				-0-
02		3500 X	3479	-0-	-21	-0-	3479	3		N	-0-				-0-
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3		N	-0-				-0-
04		3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3		N	-0-				-0-
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720 - 16350	
11		13380 X	3723	-0-	-9657	-0-	3723	2		N	-0-				-0-
12		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2		N	-0-				-0-
01		7564 X	4136	-0-	-3428	-0-	4136	2		N	-0-				-0-
02		36865 X	36865	-0-	-0-	-0-	36865	2		N	-0-				-0-
03		28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2		N	-0-				-0-
04		15690 X	9742	-0-	-5948	-0-	9742	2		N	-0-				-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528					
EUBANKS TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 158593	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12169 - 12229	
11		3030 X	2642	-0-	-388	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-			2
12		3131 X	2937	-0-	-194	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-			2
01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			2
02		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-			2
03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			2
*04		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-			2
MOORE, ALMA										WELL #: 1	RRCID -> 160425	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11912 - 12184	
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			22
12		2480 N	2337	-0-	-143	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-			22
01		2294 N	2011	-0-	-283	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			22
02		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			22
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			22
*04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			22
ENGLISH										WELL #: 1	RRCID -> 160441	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12040 - 12110	
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-			69
12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			69
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-			69
02		4368 X	4186	-0-	-182	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			69
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-			69
*04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																								
MOORE, J. H.																								
WELL #: 1													RRCID -> 161968											
COMPL. DATE 10/22/1996													TOTAL DEPTH 12500											
PERF.11860 - 12200																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-						
FERRELL "A"													WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-			5	1	508	2	Y	-0-					18						
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-			5	1	542	2	Y	-0-					18						
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-			5	1	512	2	Y	-0-					18						
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-			5	1	506	2	Y	-0-					18						
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-			6	1	572	2	Y	-0-					18						
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-			2	1	228	2	Y	-0-					18						
FERRELL "A"													WELL #: 2		RRCID -> 163731		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11926 - 11946			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256			
11	4530 X	3357	-0-	-1173	-0-			33	1	3324	2	Y	-0-					64						
12	4557 X	4512	-0-	-45	-0-			45	1	4467	2	Y	-0-					64						
01	4464 X	4219	-0-	-245	-0-			42	1	4177	2	Y	-0-					63						
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-			25	1	2530	2	Y	-0-					63						
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-			34	1	3446	2	Y	-0-					63						
*04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-			33	1	3282	2	Y	-0-					63						
LEDBETTER "A"													WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953			
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-			3	1	338	2	Y	-0-					7						
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-			4	1	351	2	Y	-0-					7						
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-			3	1	261	2	Y	-0-					7						
02	308 N	268	-0-	-40	-0-			3	1	265	2	Y	-0-					7						
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-			5	1	486	2	Y	-0-					7						
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-			3	1	298	2	Y	-0-					7						
CLARY													WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262			
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-			6	1	588	2	Y	-0-					62						
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-			7	1	720	2	Y	-0-					62						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-			7	1	667	2	Y	-0-					62						
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-			5	1	481	2	Y	-0-					62						
03	527 N	98	-0-	-429	-0-			1	1	97	2	Y	-0-					62						
04	510 N	354	-0-	-156	-0-			4	1	350	2	Y	-0-					62						
HARTLEY													WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498			
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-			24	1	2383	2	Y	-0-					16						
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-			25	1	2453	2	Y	-0-					16						
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			25	1	2491	2	Y	-0-					-0-						
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-			22	1	2211	2	Y	-0-					-0-						
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-			24	1	2447	2	Y	-0-					-0-						
*04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			24	1	2361	2	Y	-0-					-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
HILL "A"													
WELL #: 1												RRCID -> 164525	
COMPL. DATE 04/24/1999												TOTAL DEPTH 12350	
PERF.11634 - 11727													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-	104
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-	104
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-	104
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	3	1	274	2	Y	-0-	104
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	Y	-0-	104
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-	104
MOORE, ALMA												WELL #: 2	
COMPL. DATE 08/12/1997												RRCID -> 165124	
TOTAL DEPTH 12400												PERF.12106 - 12168	
11		1380 N	1367	-0-	-13	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-	74
12		1426 N	295	-0-	-1131	-0-	3	1	292	2	Y	-0-	74
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-	74
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-	74
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-	74
*04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-	74
WHITTINGTON												WELL #: 1	
COMPL. DATE 09/09/1997												RRCID -> 166132	
TOTAL DEPTH 12768												PERF.12721 - 12755	
11		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-	39
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-	39
01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-	39
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-	39
03		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-	39
*04		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-	39
ENGLISH												WELL #: 2	
COMPL. DATE 11/17/1997												RRCID -> 166630	
TOTAL DEPTH 12450												PERF.10250 - 12298	
11		3000 N	3301	-0-	301	301	33	1	3268	2	Y	-0-	130
12		3100 N	3299	-0-	199	500	33	1	3266	2	Y	-0-	130
01		3100 N	3247	-0-	147	647	32	1	3215	2	Y	-0-	130
02		3336 X	2689	-0-	-647	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	17
03		3472 X	2939	-0-	-533	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-	17
*04		3300 X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-	17
MOORE, ALMA												WELL #: 3	
COMPL. DATE 04/16/1998												RRCID -> 169766	
TOTAL DEPTH 14650												PERF.12557 - 14650	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
MOORE, J. H.												WELL #: 3	
COMPL. DATE 07/23/1998												RRCID -> 169929	
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12184 - 12292	
11		3870 X	3313	-0-	-557	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-	38
12		3999 X	3966	-0-	-33	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-	38
01		3999 X	3494	-0-	-505	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-	38
02		3528 X	3312	-0-	-216	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-	38
03		3906 X	3869	-0-	-37	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-	38
04		3780 X	3156	-0-	-624	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-	38
ENGLISH												WELL #: 4	
COMPL. DATE 08/07/1998												RRCID -> 169958	
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12159 - 12314	
11		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-	10
12		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-	10
01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-	10
02		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-	10
03		5859 X	5734	-0-	-125	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-	10
*04		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	57	1	5691	2	Y	-0-	10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HENDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	2551	-0-	-59	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-			23
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-			23
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-			23
02	2156 X	992	-0-	-1164	-0-	10	1	982	2	Y	-0-			23
03	2387 X	747	-0-	-1640	-0-	7	1	740	2	Y	-0-			23
04	2310 N	1424	-0-	-886	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-			23

HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643														
11	4680 X	4608	-0-	-72	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-			13
12	4867 X	4763	-0-	-104	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			13
01	4898 X	4632	-0-	-266	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			13
02	4424 X	4419	-0-	-5	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-			13
03	4898 X	4486	-0-	-412	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			13
04	4620 X	4076	-0-	-544	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			13

HENDERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611														
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-			15
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-			15
01	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-			15
02	4564 X	2963	-0-	-1601	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			15
03	4991 X	2949	-0-	-2042	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			15
*04	4830 X	2416	-0-	-2414	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237														
11	5520 X	5296	-0-	-224	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			17
12	5611 X	5503	-0-	-108	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-			17
01	5921 X	5485	-0-	-436	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-			17
02	5208 X	5030	-0-	-178	-0-	50	1	4980	2	Y	-0-			17
03	5766 X	4970	-0-	-796	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			17
04	5340 X	4677	-0-	-663	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			17

EUBANKS TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305														
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	Y	-0-			17
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			17
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	4	1	377	2	Y	-0-			17
02	448 N	273	-0-	-175	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			17
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			17
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	7	1	703	2	Y	-0-			17

ENGLISH														
WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165														
11	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-			44
12	6882 X	5199	-0-	-1683	-0-	51	1	5148	2	Y	-0-			44
01	7781 X	7421	-0-	-360	-0-	73	1	7348	2	Y	-0-			44
02	7000 X	6645	-0-	-355	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-			44
03	7750 X	5055	-0-	-2695	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-			44
*04	7470 X	6876	-0-	-594	-0-	68	1	6808	2	Y	-0-			44

WHITE, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710														
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-			8
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-			8
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			8
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	50	1	5012	2	Y	-0-			8
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-			8
*04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
EUBANKS TRUST																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 020528																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-		65				
12	2914 X	2712	-0-	-202	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-		65				
01	3069 X	2251	-0-	-818	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-		65				
02	2772 X	1757	-0-	-1015	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-		65				
03	3069 X	2367	-0-	-702	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-		65				
04	2970 X	2286	-0-	-684	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-		65				
MOORE, ALMA													WELL #: 4	RRCID -> 171348	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12101 - 12416
11	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-		-0-				
12	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-		-0-				
01	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-		-0-				
02	2856 X	2764	-0-	-92	-0-	27	1	2737	2	Y	-0-		-0-				
03	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-		-0-				
04	3060 X	2954	-0-	-106	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-		-0-				
CLARY													WELL #: 3	RRCID -> 171350	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12324 - 12600
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-		110				
12	2480 N	2161	-0-	-319	-0-	21	1	2134	2	Y	5		115				
						6	9										
01	2387 N	2097	-0-	-290	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-		115				
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-		115				
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-		115				
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-		115				
CLARY													WELL #: 2	RRCID -> 171422	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12235 - 12513
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-		27				
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-		27				
01	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-		27				
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-		27				
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-		27				
*04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-		27				
WHITTINGTON													WELL #: 2	RRCID -> 171424	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12586 - 12829
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3823	2	Y	1		24				
						1	9										
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	112		136				
						123	9										
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-		136				
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-		136				
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-		136				
*04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-		136				
HARTLEY													WELL #: 2	RRCID -> 171432	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12412 - 12644
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-		-0-				
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-		-0-				
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-		-0-				
02	2212 N	1340	-0-	-872	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-		-0-				
03	2108 N	1381	-0-	-727	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-		-0-				
04	2100 N	1047	-0-	-1053	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
EUBANKS TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12167 - 12447				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		4470 X	4340	-0-	-130	-0-		43 1	4297	2	Y	-0-			67
12		4619 X	3653	-0-	-966	-0-		36 1	3617	2	Y	-0-			67
01		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		52 1	5215	2	Y	-0-			67
02		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		44 1	4371	2	Y	-0-			67
03		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		47 1	4711	2	Y	-0-			67
*04		4410 X	4377	-0-	-33	-0-		43 1	4334	2	Y	-0-			67
WHITE, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12601 - 12893				
11		5400 X	3959	-0-	-1441	-0-		39 1	3920	2	Y	-0-			70
12		5363 X	4710	-0-	-653	-0-		47 1	4663	2	Y	-0-			70
01		5363 X	2411	-0-	-2952	-0-		24 1	2387	2	Y	-0-			70
02		3892 X	974	-0-	-2918	-0-		10 1	964	2	Y	-0-			70
03		4309 X	1159	-0-	-3150	-0-		11 1	1148	2	Y	-0-			70
04		4170 X	1013	-0-	-3157	-0-		10 1	1003	2	Y	-0-			70
HARTLEY		WELL #:		3	RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12391 - 12710				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
WHITE, H. E.		WELL #:		4	RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12691 - 13014				
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	1679	2	Y	-0-			27
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	2325	2	Y	-0-			27
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	1994	2	Y	-0-			27
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	1321	2	Y	-0-			27
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	1321	2	Y	-0-			27
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	1223	2	Y	-0-			27
CLARY		WELL #:		4	RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685		PERF.12234 - 12519				
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	1940	2	Y	-0-			28
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	1616	2	Y	-0-			28
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	1908	2	Y	1			29
								1 9							
02	1820 N	1447	-0-	-373	-0-	-0-		14 1	1433	2	Y	-0-			29
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	1653	2	Y	-0-			29
04	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	-0-		14 1	1378	2	Y	1			30
								1 9							
ENGLISH		WELL #:		6	RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12164 - 12318				
11	2850 N	2743	-0-	-107	-0-	-0-		27 1	2716	2	Y	-0-			17
12	2914 N	2745	-0-	-169	-0-	-0-		27 1	2718	2	Y	-0-			17
01	2883 N	2842	-0-	-41	-0-	-0-		28 1	2814	2	Y	-0-			17
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	2530	2	Y	-0-			17
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	2755	2	Y	-0-			17
04	2760 N	2506	-0-	-254	-0-	-0-		25 1	2481	2	Y	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HENDERSON														
WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335														
CNTY: FREESTONE														
NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 88576 304														
//CONT.// 020528														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-			-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-			-0-
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172														
11	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			82
12	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			82
01	4619 X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			82
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			82
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			82
*04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			82
WHITTINGTON														
WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912														
11	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			25
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-			25
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	51	1	5107	2	Y	-0-			25
02	5068 X	4620	-0-	-448	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-			25
03	5611 X	4386	-0-	-1225	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-			25
04	5430 X	4024	-0-	-1406	-0-	40	1	3984	2	Y	-0-			25
MOORE, ALMA														
WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595														
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
11	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			48
12	4309 X	3940	-0-	-369	-0-	39	1	3901	2	Y	-0-			48
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			48
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			48
03	4154 X	4052	-0-	-102	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-			48
*04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			48
ENGLISH														
WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
11	7560 X	7133	-0-	-427	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-			-0-
12	7812 X	7332	-0-	-480	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-			-0-
01	7657 X	7467	-0-	-190	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-			13
02	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-			13
03	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	2	Y	-0-			13
*04	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-			13
ENGLISH														
WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			18
12	4092 X	3946	-0-	-146	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			18
01	4092 X	3964	-0-	-128	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			18
02	3528 X	3418	-0-	-110	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			18
03	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			18
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
HENDERSON													
WELL #: 6												RRCID -> 176164	
COMPL. DATE 11/17/1999												TOTAL DEPTH 12760	
PERF.12170 - 12479													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-	31
12		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	46	1	4641	2	Y	-0-	31
01		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-	31
02		4424 X	4035	-0-	-389	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-	31
03		4898 X	4297	-0-	-601	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-	31
04		4740 X	3072	-0-	-1668	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-	31

HENDERSON												WELL #: 7	
COMPL. DATE 12/14/1999												RRCID -> 176166	
TOTAL DEPTH 12880												PERF.12383 - 12680	
11		3330 X	3292	-0-	-38	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-	32
12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-	32
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-	32
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-	32
03		3627 X	3367	-0-	-260	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-	32
04		3510 X	3343	-0-	-167	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-	32

WHITTINGTON												WELL #: 4	
COMPL. DATE 12/16/1999												RRCID -> 176280	
TOTAL DEPTH 13320												PERF.12609 - 12967	
11		4920 X	4655	-0-	-265	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-	12
12		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-	12
01		5084 X	5029	-0-	-55	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-	12
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-	12
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-	12
*04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-	12

EUBANKS TRUST												WELL #: 5	
COMPL. DATE 12/01/1999												RRCID -> 176283	
TOTAL DEPTH 12580												PERF.12097 - 12358	
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-	10
12		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-	10
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-	10
02		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-	10
03		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-	10
04		5670 X	4779	-0-	-891	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-	10

MOORE, J. H.												WELL #: 4	
COMPL. DATE 01/14/2000												RRCID -> 176351	
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12094 - 12238	
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	13
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	13
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	13
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-	13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
*04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	13

MOORE, ALMA												WELL #: 7	
COMPL. DATE 12/09/1999												RRCID -> 176708	
TOTAL DEPTH 12630												PERF.12080 - 12446	
11		5460 X	5316	-0-	-144	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-	-0-
12		5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-	-0-
01		5580 X	5280	-0-	-300	-0-	52	1	5228	2	Y	-0-	-0-
02		4928 X	4641	-0-	-287	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-	-0-
03		5456 X	5120	-0-	-336	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-	-0-
04		5280 X	4838	-0-	-442	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA												WELL #: 8	
COMPL. DATE 02/12/2000												RRCID -> 176814	
TOTAL DEPTH 12430												PERF.11933 - 12258	
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	24	1	2424	2	Y	-0-	-0-
12		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-	-0-
01		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-	-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-	-0-
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-	-0-
*04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-			15	
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	22	1	2177	2	Y	-0-			15	
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			15	
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15	
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			15	
04	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			15	
MOORE, J. H.															
WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035															
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			29	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			29	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			29	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			29	
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			29	
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			29	
WHITE, H. E.															
WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866															
11	13552 X	8009	-0-	-5543	-0-	79	1	7930	2	Y	-0-			-0-	
12	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	76	1	7558	2	Y	-0-			-0-	
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	71	1	7125	2	Y	-0-			-0-	
02	7700 X	6253	-0-	-1447	-0-	62	1	6191	2	Y	-0-			-0-	
03	8525 X	6632	-0-	-1893	-0-	66	1	6566	2	Y	-0-			-0-	
04	8010 X	5968	-0-	-2042	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS TRUST															
WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	
EUBANKS TRUST															
WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260															
11	2790 X	2785	-0-	-5	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			-0-	
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-			-0-	
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			-0-	
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-	
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			-0-	
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-	
HENDERSON															
WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012															
11	5220 X	2711	-0-	-2509	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-			49	
12	5394 X	4457	-0-	-937	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			49	
01	5363 X	4862	-0-	-501	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			49	
02	4564 X	4064	-0-	-500	-0-	40	1	4023	2	Y	1			50	
						1	9								
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-			50	
04	4710 X	4547	-0-	-163	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			50	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MOORE, J. H.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020528														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-			12
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			12
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			12
02	1316 N	872	-0-	-444	-0-	9	1	863	2	Y	-0-			12
03	1333 N	847	-0-	-486	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			12
04	1260 N	641	-0-	-619	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			12
ENGLISH												WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294		
11	8130 X	7749	-0-	-381	-0-	77	1	7672	2	Y	-0-			55
12	8401 X	7817	-0-	-584	-0-	77	1	7740	2	Y	-0-			55
01	8122 X	7702	-0-	-420	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			55
02	7224 X	6313	-0-	-911	-0-	63	1	6250	2	Y	-0-			55
03	7998 X	6908	-0-	-1090	-0-	68	1	6840	2	Y	-0-			55
*04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	79	1	7850	2	Y	-0-			55
EUBANKS TRUST												WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218		
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA												WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289		
11	3000 N	3325	-0-	325	1312	33	1	3292	2	Y	-0-			32
12	3100 N	3343	-0-	243	1555	33	1	3310	2	Y	-0-			32
01	4278 X	2723	-0-	-1555	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			32
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	2			34
						2	9							
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			34
*04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34
MOORE, ALMA												WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488		
11	4110 X	3926	-0-	-184	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
*04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA												WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426		
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-			-0-
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	950	-0-	-290	-0-	9	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	3668 X	1051	-0-	-2617	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	879	-0-	-3182	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	305	-0-	-2275	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
HENDERSON													
WELL #: 8													
RRCID -> 179262													
COMPL. DATE 05/17/2000													
TOTAL DEPTH 12470													
PERF.12020 - 12273													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3600 X	3556	-0-	-44	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-	-0-
12		3658 X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-	-0-
01		3844 X	3583	-0-	-261	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-	-0-
02		3472 X	3175	-0-	-297	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-	-0-
03		3844 X	3456	-0-	-388	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-	-0-
04		3570 X	1724	-0-	-1846	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-	-0-
HENDERSON													
WELL #: 11													
RRCID -> 179263													
COMPL. DATE 06/08/2000													
TOTAL DEPTH 12810													
PERF.12313 - 12598													
11		4710 X	3807	-0-	-903	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-	34
12		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-	34
01		4712 X	4585	-0-	-127	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-	34
02		4144 X	4060	-0-	-84	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-	34
03		4743 X	4263	-0-	-480	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-	34
04		4590 X	4149	-0-	-441	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-	34
MOORE, ALMA													
WELL #: 9													
RRCID -> 179511													
COMPL. DATE 08/30/2000													
TOTAL DEPTH 12385													
PERF.11927 - 12236													
11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-	5
12		4061 X	3845	-0-	-216	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-	5
01		4061 X	3865	-0-	-196	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-	5
02		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-	5
03		3999 X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-	5
04		3870 X	3452	-0-	-418	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-	5
HENDERSON													
WELL #: 10													
RRCID -> 180072													
COMPL. DATE 09/06/2000													
TOTAL DEPTH 12710													
PERF.12246 - 12542													
11		4980 X	4589	-0-	-391	-0-	45	1	4544	2	Y	-0-	22
12		5146 X	4862	-0-	-284	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-	22
01		5146 X	4858	-0-	-288	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-	22
02		4452 X	4395	-0-	-57	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-	22
03		4929 X	4708	-0-	-221	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-	22
04		4710 X	4351	-0-	-359	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-	22
ENGLISH													
WELL #: 10													
RRCID -> 180375													
COMPL. DATE 10/25/2000													
TOTAL DEPTH 12750													
PERF.12014 - 12380													
11		7050 X	6025	-0-	-1025	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-	-0-
12		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	59	1	5855	2	Y	-0-	-0-
01		5704 X	3593	-0-	-2111	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-	-0-
02		5068 X	3966	-0-	-1102	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-	-0-
03		5611 X	5596	-0-	-15	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-	-0-
04		5430 X	3984	-0-	-1446	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-	-0-
HENDERSON													
WELL #: 12													
RRCID -> 181013													
COMPL. DATE 12/09/2000													
TOTAL DEPTH 12850													
PERF.12394 - 12525													
11		3360 X	3048	-0-	-312	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-	28
12		3410 X	3033	-0-	-377	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-	28
01		3410 X	2244	-0-	-1166	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-	28
02		2268 X	2194	-0-	-74	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-	28
03		2511 X	2239	-0-	-272	-0-	22	1	2216	2	Y	1	29
							1	9					
04		2430 X	966	-0-	-1464	-0-	10	1	956	2	Y	-0-	29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
HARTLEY		WELL #:		4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-			13	
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-			13	
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-			13	
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			13	
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			13	
*04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			13	
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-				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	
MOORE, ALMA				WELL #:		15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374	
11	2610 X	1126	-0-	-1484	-0-	11	1	1114	2	Y	1			86	
						1	9								
12	2573 X	1689	-0-	-884	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-			86	
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	1			87	
						1	9								
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			87	
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-			87	
*04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			87	
MOORE, ALMA				WELL #:		13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437	
11	3330 X	3274	-0-	-56	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-			2	
12	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-			2	
01	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-			2	
02	3192 X	2518	-0-	-674	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			2	
03	3534 X	2785	-0-	-749	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			2	
04	3270 X	2744	-0-	-526	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			2	
LEDBETTER "A"				WELL #:		2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11822 - 12012	
11	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			63	
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			63	
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			63	
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			63	
03	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-			63	
04	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			63	
EUBANKS TRUST				WELL #:		10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11987 - 12333	
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-			23	
12	2666 N	1806	-0-	-860	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-			23	
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			23	
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-			23	
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			23	
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-			23	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-			81 1	8052 2	Y	-0-				69
12	8060 X	7821	-0-	-239	-0-			77 1	7744 2	Y	-0-				69
01	8060 X	7874	-0-	-186	-0-			78 1	7796 2	Y	-0-				69
02	7476 X	7148	-0-	-328	-0-			71 1	7077 2	Y	-0-				69
03	8277 X	7608	-0-	-669	-0-			75 1	7461 2	Y	65	65	1		69
								72 9							
04	8010 X	6695	-0-	-1315	-0-			66 1	6629 2	Y	-0-				69

HARTLEY				WELL #:	5	RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12462 - 12786			
11	2820 X	2308	-0-	-512	-0-			23 1	2285 2	Y	-0-				-0-
12	2914 X	1924	-0-	-990	-0-			19 1	1905 2	Y	-0-				-0-
01	2914 X	2424	-0-	-490	-0-			24 1	2400 2	Y	-0-				-0-
02	2828 X	2483	-0-	-345	-0-			25 1	2458 2	Y	-0-				-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-			33 1	3301 2	Y	-0-				-0-
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			33 1	3294 2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.				WELL #:	8	RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11857 - 12249			
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-			30 1	2975 2	Y	-0-				60
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-			29 1	2902 2	Y	-0-				60
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-			29 1	2913 2	Y	-0-				60
02	2800 X	2646	-0-	-154	-0-			26 1	2620 2	Y	-0-				60
03	3100 X	2916	-0-	-184	-0-			29 1	2887 2	Y	-0-				60
04	3000 X	2577	-0-	-423	-0-			26 1	2551 2	Y	-0-				60

EUBANKS TRUST				WELL #:	12	RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11848 - 12125			
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-			22 1	2200 2	Y	-0-				15
12	2294 X	2160	-0-	-134	-0-			21 1	2139 2	Y	-0-				15
01	2294 X	2168	-0-	-126	-0-			21 1	2147 2	Y	-0-				15
02	2240 X	2005	-0-	-235	-0-			20 1	1985 2	Y	-0-				15
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-			24 1	2419 2	Y	-0-				15
*04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-			29 1	2878 2	Y	-0-				15

ENGLISH				WELL #:	12	RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12086 - 12164			
11	4290 X	4287	-0-	-3	-0-			42 1	4245 2	Y	-0-				12
12	4433 X	4331	-0-	-102	-0-			43 1	4288 2	Y	-0-				12
01	4433 X	4345	-0-	-88	-0-			43 1	4302 2	Y	-0-				12
02	4004 X	3811	-0-	-193	-0-			38 1	3773 2	Y	-0-				12
03	4433 X	4167	-0-	-266	-0-			41 1	4126 2	Y	-0-				12
04	4290 X	3993	-0-	-297	-0-			40 1	3953 2	Y	-0-				12

ENGLISH				WELL #:	11	RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12124 - 12258			
11	7260 X	7026	-0-	-234	-0-			70 1	6956 2	Y	-0-				160
12	7657 X	7505	-0-	-152	-0-			74 1	7431 2	Y	-0-				160
01	7657 X	7360	-0-	-297	-0-			73 1	7287 2	Y	-0-				160
02	6776 X	6370	-0-	-406	-0-			63 1	6307 2	Y	-0-				160
03	7502 X	7345	-0-	-157	-0-			73 1	7272 2	Y	-0-				160
04	7260 X	7027	-0-	-233	-0-			70 1	6957 2	Y	-0-				160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
LEDBETTER "A"															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020528															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		13 1	1260	2	Y	-0-			-0-	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-		6 1	600	2	Y	-0-			-0-	
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		23 1	2273	2	Y	-0-			-0-	
02	2604 X	1734	-0-	-870	-0-		17 1	1717	2	Y	-0-			-0-	
03	2883 X	1818	-0-	-1065	-0-		18 1	1800	2	Y	-0-			-0-	
*04	2220 X	1260	-0-	-960	-0-		12 1	1248	2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS TRUST												WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251			
11	2880 X	890	-0-	-1990	-0-		9 1	881	2	Y	-0-			-0-	
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		29 1	2936	2	Y	-0-			-0-	
01	2759 X	2523	-0-	-236	-0-		25 1	2498	2	Y	-0-			-0-	
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		24 1	2400	2	Y	-0-			-0-	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		24 1	2441	2	Y	-0-			-0-	
*04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		26 1	2602	2	Y	-0-			-0-	
FERRELL "A"												WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926			
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		8 1	838	2	Y	-0-			22	
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		12 1	1174	2	Y	-0-			22	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		10 1	1019	2	Y	-0-			22	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-		8 1	818	2	Y	-0-			22	
03	1178 N	233	-0-	-945	-0-		2 1	231	2	Y	-0-			22	
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		10 1	1028	2	Y	-0-			22	
HILL "A"												WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		1 1	52	2	Y	-0-			-0-	
CLARY												WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386			
11	4590 X	4250	-0-	-340	-0-		42 1	4208	2	Y	-0-			10	
12	4433 X	4157	-0-	-276	-0-		41 1	4116	2	Y	-0-			10	
01	4526 X	3733	-0-	-793	-0-		37 1	3696	2	Y	-0-			10	
02	4088 X	3500	-0-	-588	-0-		35 1	3465	2	Y	-0-			10	
03	4526 X	4026	-0-	-500	-0-		40 1	3986	2	Y	-0-			10	
04	4260 X	3899	-0-	-361	-0-		39 1	3860	2	Y	-0-			10	
HILL "A"												WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206			
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		16 1	1555	2	Y	-0-			89	
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		16 1	1589	2	Y	-0-			89	
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		14 1	1433	2	Y	-0-			89	
02	1372 N	826	-0-	-546	-0-		8 1	818	2	Y	-0-			89	
03	1519 N	673	-0-	-846	-0-		7 1	666	2	Y	-0-			89	
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-		9 1	860	2	Y	-0-			89	
MOORE, ALMA												WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290			
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-		4 1	407	2	Y	-0-			-0-	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-		6 1	554	2	Y	-0-			-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-		7 1	652	2	Y	-0-			-0-	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		6 1	575	2	Y	-0-			-0-	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		6 1	551	2	Y	-0-			-0-	
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-		5 1	542	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528															
HARTLEY				WELL #:	7	RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-		12	1	1181	2	Y	-0-						43	
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		16	1	1649	2	Y	-0-						43	
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-		25	1	2517	2	Y	-0-						43	
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		14	1	1399	2	Y	-0-						43	
03	1674	N	1179	-0-	-495	-0-		12	1	1167	2	Y	-0-						43	
04	2460	N	823	-0-	-1637	-0-		8	1	815	2	Y	-0-						43	
HARTLEY				WELL #:	8	RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729								
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2			Y	-0-						-0-	
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2			Y	-0-						-0-	
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			Y	-0-						-0-	
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2			Y	-0-						-0-	
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	2			Y	-0-						-0-	
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	2			Y	-0-						-0-	
HILL "A"				WELL #:	2	RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410								
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		24	1	2397	2	Y	-0-						63	
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		15	1	1525	2	Y	-0-						63	
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-		13	1	1252	2	Y	-0-						63	
02	2660	X	971	-0-	-1689	-0-		10	1	961	2	Y	-0-						63	
03	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-		11	1	1070	2	Y	-0-						63	
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-		11	1	1075	2	Y	-0-						63	
LEDBETTER "A"				WELL #:	4	RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11458 - 11621								
11	90	N	74	-0-	-16	-0-		1	1	73	2	Y	-0-						-0-	
12	124	N	47	-0-	-77	-0-		47	2			Y	-0-						-0-	
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-		1	1	100	2	Y	-0-						-0-	
02	56	N	17	-0-	-39	-0-		17	2			Y	-0-						-0-	
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-		2	1	198	2	Y	-0-						-0-	
04	90	N	55	-0-	-35	-0-		1	1	54	2	Y	-0-						-0-	
WHITTINGTON				WELL #:	7	RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12756 - 12781								
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-		30	1	3028	2	Y	-0-						47	
12	3100	X	2567	-0-																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528										
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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2580 N	2491	-0-	-89	-0-			25 1		2466 2	Y	-0-			6	
12	2666 N	2584	-0-	-82	-0-			26 1		2558 2	Y	-0-			6	
01	2635 N	2542	-0-	-93	-0-			25 1		2517 2	Y	-0-			6	
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-			24 1		2389 2	Y	-0-			6	
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-			26 1		2557 2	Y	-0-			6	
04	2460 N	2449	-0-	-11	-0-			24 1		2425 2	Y	-0-			6	

HENDERSON				WELL #:		13	RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12170 - 12393			
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-			20 1		1987 2	Y	-0-			18	
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-			25 1		2498 2	Y	-0-			18	
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-			26 1		2567 2	Y	-0-			18	
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-			22 1		2202 2	Y	-0-			18	
03	2294 N	1454	-0-	-840	-0-			14 1		1440 2	Y	-0-			18	
*04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-			28 1		2772 2	Y	-0-			18	

WHITTINGTON				WELL #:		8	RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881			
11	5010 X	4200	-0-	-810	-0-			42 1		4158 2	Y	-0-			-0-	
12	5177 X	4995	-0-	-182	-0-			49 1		4946 2	Y	-0-			-0-	
01	4991 X	4777	-0-	-214	-0-			47 1		4730 2	Y	-0-			-0-	
02	4200 X	3985	-0-	-215	-0-			39 1		3946 2	Y	-0-			-0-	
03	4805 X	4397	-0-	-408	-0-			44 1		4353 2	Y	-0-			-0-	
*04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-			59 1		5880 2	Y	-0-			-0-	

HENDERSON				WELL #:		14	RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514			
11	3750 X	3037	-0-	-713	-0-			30 1		3007 2	Y	-0-			55	
12	3937 X	3623	-0-	-314	-0-			36 1		3587 2	Y	-0-			55	
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-			36 1		3556 2	Y	-0-			55	
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-			30 1		2955 2	Y	-0-			55	
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-			33 1		3302 2	Y	-0-			55	
*04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-			31 1		3090 2	Y	-0-			55	

ENGLISH				WELL #:		14	RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288			
11	6660 X	5570	-0-	-1090	-0-			55 1		5515 2	Y	-0-			67	
12	6882 X	6337	-0-	-545	-0-			63 1		6274 2	Y	-0-			67	
01	6851 X	5820	-0-	-1031	-0-			58 1		5762 2	Y	-0-			67	
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-			59 1		5897 2	Y	-0-			67	
03	6541 X	6482	-0-	-59	-0-			64 1		6418 2	Y	-0-			67	
*04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-			61 1		6075 2	Y	-0-			67	

CLARY				WELL #:		7	RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381			
11	1770 N	158	-0-	-1612	-0-			2 1		156 2	Y	-0-			25	
12	2015 N	93	-0-	-1922	-0-			1 1		92 2	Y	-0-			25	
01	899 N	280	-0-	-619	-0-			3 1		277 2	Y	-0-			25	
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-			22 1		2161 2	Y	-0-			25	
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-			30 1		2980 2	Y	-0-			25	
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-			23 1		2308 2	Y	-0-			25	

HENDERSON				WELL #:		15	RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591			
11	4680 X	4380	-0-	-300	-0-			43 1		4337 2	Y	-0-			-0-	
12	4836 X	4320	-0-	-516	-0-			43 1		4277 2	Y	-0-			-0-	
01	4836 X	4674	-0-	-162	-0-			46 1		4628 2	Y	-0-			-0-	
02	4284 X	4207	-0-	-77	-0-			42 1		4165 2	Y	-0-			-0-	
03	4743 X	4461	-0-	-282	-0-			44 1		4417 2	Y	-0-			-0-	
04	4530 X	4479	-0-	-51	-0-			44 1		4435 2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-		73						
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	52	1	5240	2	Y	-0-		73						
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-		73						
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-		73						
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-		73						
*04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-		73						
WHITTINGTON																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 204212																			
COMPL. DATE 03/05/2004																			
TOTAL DEPTH 13156																			
PERF.12574 - 12832																			
11	3750 X	2223	-0-	-1527	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-		25						
12	3875 X	2165	-0-	-1710	-0-	21	1	2144	2	Y	-0-		25						
01	3875 X	1958	-0-	-1917	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-		25						
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-		25						
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-		25						
04	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-		25						
HENDERSON																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 204840																			
COMPL. DATE 04/05/2004																			
TOTAL DEPTH 12750																			
PERF.12256 - 12538																			
11	4980 X	4670	-0-	-310	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-		12						
12	5146 X	1393	-0-	-3753	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-		12						
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-		12						
02	4284 X	2652	-0-	-1632	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-		12						
03	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-		12						
*04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	5814	2	Y	-0-		12						
WHITTINGTON																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 204857																			
COMPL. DATE 07/04/2004																			
TOTAL DEPTH 12975																			
PERF.12578 - 12826																			
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-		-0-						
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-		-0-						
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-		-0-						
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-		-0-						
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-		-0-						
*04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-		-0-						
ENGLISH																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 205345																			
COMPL. DATE 08/03/2004																			
TOTAL DEPTH 12570																			
PERF.12232 - 12242																			
11	5160 X	5093	-0-	-67	-0-	50	1	5043	2	Y	-0-		20						
12	5301 X	3882	-0-	-1419	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-		20						
01	5301 X	4833	-0-	-468	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-		20						
02	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-		20						
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-		20						
*04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	54	1	5399	2	Y	-0-		20						
WHITTINGTON																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 205541																			
COMPL. DATE 08/20/2004																			
TOTAL DEPTH 13071																			
PERF.12598 - 12892																			
11	4590 X	4520	-0-	-70	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-		-0-						
12	4712 X	4303	-0-	-409	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-		-0-						
01	4712 X	4333	-0-	-379	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-		-0-						
02	4228 X	3477	-0-	-751	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-		-0-						
03	4681 X	4273	-0-	-408	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-		-0-						
04	4530 X	3881	-0-	-649	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-		-0-						
CLARY																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 206507																			
COMPL. DATE 10/26/2004																			
TOTAL DEPTH 12711																			
PERF.12467 - 12540																			
11	3660 X	2788	-0-	-872	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-		12						
12	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-		12						
01	3224 X	2338	-0-	-886	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-		12						
02	2884 X	2720	-0-	-164	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-		12						
03	3193 X	2321	-0-	-872	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-		12						
04	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-		12						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-			-0-
12	5332 X	5227	-0-	-105	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-			-0-
01	5332 X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			-0-
02	4900 X	4475	-0-	-425	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			-0-
03	5363 X	4996	-0-	-367	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4513	-0-	-677	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH										WELL #: 18				
RRCID -> 207179										COMPL. DATE 09/22/2004				
TOTAL DEPTH 12725										PERF.12218 - 12547				
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			73
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			73
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-			73
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			73
03	3627 X	3597	-0-	-30	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			73
*04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			73
LONG "A"										WELL #: 2				
RRCID -> 207254										COMPL. DATE 11/06/2004				
TOTAL DEPTH 13110										PERF.12582 - 12892				
11	4950 X	4775	-0-	-175	-0-	47	1	4728	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4453	-0-	-631	-0-	44	1	4409	2	N	-0-			-0-
01	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	N	-0-			-0-
02	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	51	1	5121	2	N	-0-			-0-
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	N	-0-			-0-
*04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	N	-0-			-0-
MOORE, ALMA										WELL #: 16				
RRCID -> 209008										COMPL. DATE 11/03/2004				
TOTAL DEPTH 12730										PERF.12228 - 12575				
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	6	1	592	2	Y	-0-			13
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	5	1	451	2	Y	-0-			13
01	744 N	126	-0-	-618	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			13
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	-0-			13
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			13
*04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-			13
HARTLEY										WELL #: 10				
RRCID -> 210448										COMPL. DATE 03/30/2005				
TOTAL DEPTH 12885										PERF.12444 - 12695				
11	3030 X	2789	-0-	-241	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2666	-0-	-372	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2597	-0-	-119	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.										WELL #: 10				
RRCID -> 210501										COMPL. DATE 01/07/2005				
TOTAL DEPTH 12947										PERF.12484 - 12648				
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4126	-0-	-710	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			-0-
02	4732 X	4082	-0-	-650	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4277	-0-	-962	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	3960	-0-	-1110	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.										WELL #: 11				
RRCID -> 210502										COMPL. DATE 02/10/2005				
TOTAL DEPTH 12995										PERF.12586 - 12843				
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-			-0-
12	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-			-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-			-0-
02	5432 X	5322	-0-	-110	-0-	53	1	5269	2	Y	-0-			-0-
03	6014 X	5835	-0-	-179	-0-	58	1	5777	2	Y	-0-			-0-
04	5820 X	5338	-0-	-482	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
ENGLISH															
WELL #: 21															
RRCID -> 210733															
COMPL. DATE 01/18/2005															
TOTAL DEPTH 12820															
PERF.11906 - 12680															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4890 X	4558	-0-	-332	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-			27	
12	4898 X	4685	-0-	-213	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			27	
01	4836 X	4690	-0-	-146	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			27	
02	4144 X	4140	-0-	-4	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			27	
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			27	
04	4440 X	4438	-0-	-2	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			27	
ENGLISH															
WELL #: 20															
RRCID -> 210735															
COMPL. DATE 03/02/2005															
TOTAL DEPTH 12840															
PERF.11989 - 12748															
11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-			8	
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	Y	-0-			8	
01	5270 X	5196	-0-	-74	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-			8	
02	4984 X	4339	-0-	-645	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			8	
03	5518 X	5110	-0-	-408	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			8	
04	5340 X	4968	-0-	-372	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			8	
HARTLEY															
WELL #: 11															
RRCID -> 212097															
COMPL. DATE 04/07/2005															
TOTAL DEPTH 12921															
PERF.12449 - 12737															
11	3930 X	2936	-0-	-994	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-			5	
12	3999 X	3970	-0-	-29	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			5	
01	3999 X	3839	-0-	-160	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			5	
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			5	
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			5	
*04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			5	
HARTLEY															
WELL #: 12H															
RRCID -> 218429															
COMPL. DATE 02/22/2006															
TOTAL DEPTH 12473															
PERF.12674 - 14284															
11	3480 X	3220	-0-	-260	-0-	32	1	3173	2	N	-0-			21	
						15	3								
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	N	-0-			21	
01	5084 X	4228	-0-	-856	-0-	35	1	3514	2	N	-0-			21	
						679	3								
02	3360 X	3170	-0-	-190	-0-	11	1	1061	2	N	-0-			21	
						2098	3								
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21	
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21	
CLARY															
WELL #: 10															
RRCID -> 230182															
COMPL. DATE 05/18/2007															
TOTAL DEPTH 12694															
PERF.12132 - 12588															
11	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	107	1	10745	2	Y	-0-			-0-	
12	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	105	1	10538	2	Y	-0-			-0-	
01	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	Y	-0-			-0-	
02	10108 X	8374	-0-	-1734	-0-	83	1	8291	2	Y	-0-			-0-	
03	11191 X	10121	-0-	-1070	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-	
04	10830 X	7408	-0-	-3422	-0-	73	1	7335	2	Y	-0-			-0-	
WHITE, H. E.															
WELL #: 13															
RRCID -> 230192															
COMPL. DATE 04/12/2007															
TOTAL DEPTH 13150															
PERF.12652 - 12930															
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			64	
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			64	
01	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			64	
02	3220 X	3008	-0-	-212	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			64	
03	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			64	
*04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			64	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN "AG"													//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #:		1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12344 - 12544	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-			111 2			N	-0-					-0-						
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-			363 2			N	-0-					-0-						
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-			255 2			N	-0-					-0-						
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-			214 2			N	-0-					-0-						
03	372	N	157	-0-	-215	-0-			157 2			N	-0-					-0-						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. GANN, J. C.													054313 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-						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. IVY, PHILIP GAS UNIT													216378 WELL #:		1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369	
11	270	N	251	-0-	-19	-0-			251 2			N	-0-					-0-						
12	279	N	259	-0-	-20	-0-			259 2			N	-0-					-0-						
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-			21 1	269	2	N	-0-					-0-						
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-			19 1	239	2	N	-0-					-0-						
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-			22 1	265	2	N	-0-					-0-						
04	270	N	228	-0-	-42	-0-			18 1	210	2	N	-0-					-0-						
STRADFORD GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12551 - 12634	
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-			1086 2			N	-0-					-0-						
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-			1143 2			N	-0-					-0-						
01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-			42 1	1032	2	N	-0-					-0-						
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-			36 1	876	2	N	-0-					-0-						
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-			42 1	1033	2	N	-0-					-0-						
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-			39 1	963	2	N	-0-					-0-						
MCILVEEN GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12321 - 12440	
11	180	N	169	-0-	-11	-0-			169 2			N	-0-					-0-						
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-			191 2			N	-0-					-0-						
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-			9 1	241	2	N	-0-					-0-						
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-			8 1	178	2	N	-0-					-0-						
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-			8 1	192	2	N	-0-					-0-						
04	240	N	193	-0-	-47	-0-			8 1	185	2	N	-0-					-0-						
AYCOCK GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12572 - 12748	
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-			3101 2			N	-0-					-0-						
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-			3191 2			N	-0-					-0-						
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-			126 1	3085	2	N	-0-					-0-						
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-			113 1	2775	2	N	-0-					-0-						
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-			100 1	2453	2	N	-0-					-0-						
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-			117 1	2824	2	N	-0-					-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
12	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1136	-0-	-910	-0-	45	1	1091	2	N	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	49	1	1202	2	N	-0-	-0-
*04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	2	N	-0-	-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294												
11	2700 X	2438	-0-	-262	-0-	2438	2		N	-0-		-0-
12	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
01	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	194	1	2497	2	N	-0-	-0-
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	183	1	2287	2	N	-0-	-0-
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	N	-0-	-0-
04	2610 N	2178	-0-	-432	-0-	175	1	2003	2	N	-0-	-0-
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764												
11	960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2		N	-0-		-0-
12	961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2		N	-0-		-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	63	1	809	2	N	-0-	-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-	-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	N	-0-	-0-
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	56	1	637	2	N	-0-	-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132												
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-		-0-
12	3968 X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	3286	-0-	-775	-0-	237	1	3049	2	N	-0-	-0-
02	3668 X	2973	-0-	-695	-0-	220	1	2753	2	N	-0-	-0-
03	4061 X	3192	-0-	-869	-0-	249	1	2943	2	N	-0-	-0-
04	3660 X	2789	-0-	-871	-0-	224	1	2565	2	N	-0-	-0-
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059												
11	4170 X	3608	-0-	-562	-0-	3608	2		N	-0-		-0-
12	4309 X	3753	-0-	-556	-0-	3753	2		N	-0-		-0-
01	4309 X	3945	-0-	-364	-0-	284	1	3661	2	N	-0-	-0-
02	3752 X	3495	-0-	-257	-0-	258	1	3237	2	N	-0-	-0-
03	3875 X	3801	-0-	-74	-0-	296	1	3505	2	N	-0-	-0-
04	3810 X	3024	-0-	-786	-0-	243	1	2781	2	N	-0-	-0-
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168												
11	1410 N	542	-0-	-868	-0-	542	2		N	-0-		-0-
12	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750	2		N	-0-		-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	N	-0-	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-	-0-
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	N	-0-	-0-
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	48	1	550	2	N	-0-	-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230												
11	4290 X	4151	-0-	-139	-0-	4151	2		N	-0-		-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	333	1	4299	2	N	-0-	-0-
02	4228 X	3832	-0-	-396	-0-	283	1	3549	2	N	-0-	-0-
03	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	344	1	4075	2	N	-0-	-0-
04	4470 X	3608	-0-	-862	-0-	290	1	3318	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													/CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//													216378											
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11		5400 X	4826	-0-		-574	-0-		4826	2				N	-0-					-0-				
12		5580 X	4962	-0-		-618	-0-		4962	2				N	-0-					-0-				
01		5580 X	5125	-0-		-455	-0-		369	1	4756	2	N		-0-					-0-				
02		4872 X	4546	-0-		-326	-0-		336	1	4210	2	N		-0-					-0-				
03		5115 X	5004	-0-		-111	-0-		390	1	4614	2	N		-0-					-0-				
04		4950 X	3968	-0-		-982	-0-		319	1	3649	2	N		-0-					-0-				
STRADFORD GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663	
11		4773 X	4773	-0-		-0-	-0-		4773	2				N	-0-					-0-				
12		4784 X	4784	-0-		-0-	-0-		4784	2				N	-0-					-0-				
01		5498 X	5498	-0-		-0-	-0-		215	1	5283	2	N		-0-					-0-				
02		5017 X	5017	-0-		-0-	-0-		195	1	4822	2	N		-0-					-0-				
03		5538 X	5538	-0-		-0-	-0-		217	1	5321	2	N		-0-					-0-				
*04		5232 X	5232	-0-		-0-	-0-		208	1	5024	2	N		-0-					-0-				
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #:		4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152	
11		3335 X	3335	-0-		-0-	-0-		3335	2				N	-0-					-0-				
12		3125 X	3125	-0-		-0-	-0-		3125	2				N	-0-					-0-				
01		3743 X	3743	-0-		-0-	-0-		269	1	3474	2	N		-0-					-0-				
02		3296 X	3296	-0-		-0-	-0-		243	1	3053	2	N		-0-					-0-				
03		3617 X	3617	-0-		-0-	-0-		282	1	3335	2	N		-0-					-0-				
*04		2862 X	2862	-0-		-0-	-0-		230	1	2632	2	N		-0-					-0-				
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #:		5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351	
11		3060 X	2711	-0-		-349	-0-		2711	2				N	-0-					-0-				
12		3162 X	2726	-0-		-436	-0-		2726	2				N	-0-					-0-				
01		3162 X	2870	-0-		-292	-0-		207	1	2663	2	N		-0-					-0-				
02		2688 X	2604	-0-		-84	-0-		192	1	2412	2	N		-0-					-0-				
03		2856 X	2856	-0-		-0-	-0-		222	1	2634	2	N		-0-					-0-				
04		2790 X	2273	-0-		-517	-0-		183	1	2090	2	N		-0-					-0-				
EDF TRADING RESOURCES, LLC													243195											
S. SENTER GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180	
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-				
DUBOSE													WELL #:		3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236	
11		900 N	677	-0-		-223	-0-		48	1	629	2	N		-0-					108				
12		899 N	671	-0-		-228	-0-		20	1	651	2	N		-0-					108				
01		868 N	763	-0-		-105	-0-		60	1	703	2	N		-0-					108				
02		681 N	681	-0-		-0-	-0-		28	1	642	2	N		10					118				
									11	9														
03		914 N	914	-0-		-0-	-0-		68	1	838	2	N		7					125				
									8	9														
*04		876 N	876	-0-		-0-	-0-		34	1	839	2	N		3					128				
									3	9														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	109	1	1424	2	N	-0-	1	7		140
12	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	39	1	1285	2	N	-0-				140
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	114	1	1329	2	N	-0-				140
02	1428 N	1360	-0-	-68	-0-	50	1	1145	2	N	150	183	1		107
						165	9								
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	N	70				177
						77	9								
04	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	49	1	1194	2	N	66				243
						73	9								
MITCHELL, J. W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826															
11	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	1095	1	14292	2	N	104	192	1	1 7	94
						114	9								
12	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	2	N	66				160
						73	9								
01	22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	1799	1	21017	2	N	64	189	1		35
						70	9								
02	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	854	1	19558	2	N	145				180
						160	9								
03	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	1555	1	19276	2	N	55				235
						61	9								
*04	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	749	1	18312	2	N	147	192	1		190
						162	9								
MITCHELL, J. W. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979															
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	447	1	5839	2	N	-0-	1	7		188
12	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	186	1	6119	2	N	49	180	1		57
						54	9								
01	6045 X	4241	-0-	-1804	-0-	333	1	3888	2	N	18				75
						20	9								
02	5236 X	5064	-0-	-172	-0-	208	1	4765	2	N	83				158
						91	9								
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	444	1	5508	2	N	21	1	8		178
						23	9								
04	5610 X	4346	-0-	-1264	-0-	169	1	4140	2	N	34				212
						37	9								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
BONNER, H. 251691															
WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	0 N	-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
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) IRONWOOD OIL & GAS LLC JACKSON GAS UNIT 1										CNTY: FREESTONE					
//CONT.//										88576 304 426635					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	13	-0-	-17	-0-			1 1	12 2	N	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-			9 2		N	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-			1 1	20 2	N	-0-				-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-			8 2		N	-0-				-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-			6 2		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HULLUM HEIRS GAS UNIT										450175					
WELL #: 1										RRCID -> 066679					
COMPL. DATE 04/21/1976										TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024					
11	4710 X	4611	-0-	-99	-0-	60	1	4551 2	N	-0-					46
12	5146 X	4027	-0-	-1119	-0-	58	1	3969 2	N	-0-					46
01	5146 X	4371	-0-	-775	-0-	62	1	4309 2	N	-0-					46
02	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	56	1	4136 2	N	-0-					46
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	4152 2	N	-0-					46
*04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	30	1	4132 2	N	-0-					46
HULLUM HEIRS GAS UNIT										WELL #: 2					
RRCID -> 166270										COMPL. DATE 12/12/2002					
TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675															
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	254 2	N	8					130
						9	9								
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	6	1	160 2	N	5					135
						6	9								
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149 2	N	-0-					135
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	6	1	155 2	N	-0-					135
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	207 2	N	5					140
						6	9								
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	384 2	N	9					149
						10	9								
MARATHON OIL COMPANY UTLEY #1										525380					
WELL #: 1										RRCID -> 076764					
COMPL. DATE 10/03/1977										TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21 2	N	-0-					56
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					56
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 2	N	-0-					56
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 2	N	-0-					56
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 2	N	-0-					56
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51 2	N	-0-					56
UTLEY -A-										WELL #: 1					
RRCID -> 080150										COMPL. DATE 11/08/1978					
TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
UTLEY -B-										WELL #: 1					
RRCID -> 084935										COMPL. DATE 10/28/1979					
TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524															
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.)										CNTY: FREESTONE										
MARATHON OIL COMPANY																				
AYCOCK "1"																				
										//CONT.//	88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
										//CONT.//	525380									
										WELL #:	1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	N	-0-						8		
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2119	2	N	-0-						8		
01	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	-0-	192	1	2368	2	N	-0-						8		
02	2184 N	2042	-0-	-142	-0-	-0-	152	1	1890	2	N	-0-						8		
03	2294 N	1894	-0-	-400	-0-	-0-	140	1	1754	2	N	-0-						8		
*04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2607	2	N	-0-						8		
UTLEY "C"										WELL #:	1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
MIDDLETON "E"										WELL #:	1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12331 - 12432	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-						78		
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	-0-						78		
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	N	-0-						78		
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-						78		
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	-0-	50	1	631	2	N	-0-						78		
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-						78		
UTLEY "H"										WELL #:	1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
DANIEL "G"										WELL #:	1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546	
11	2700 X	262	-0-	-2438	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-						46		
12	3069 X	316	-0-	-2753	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-						46		
01	3069 X	231	-0-	-2838	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-						46		
02	3248 X	1812	-0-	-1436	-0-	-0-	135	1	1677	2	Y	-0-						46		
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	-0-						46		
*04	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	12091	2	Y	-0-						46		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
UTLEY #1		WELL #:		2	RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	553 1	7353 2	N	12	3 8		99
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	13 9						
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	567 1	7299 2	N	11	4 8		106
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	12 9						
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	580 1	7111 2	N	14	8 8		112
*04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	15 9						
						554 1	6847 2	N	12	8 8		116
						13 9						
						590 1	7428 2	N	12	8 8		120
						13 9						
						560 1	7007 2	N	10			130
						11 9						

BASS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12419 - 12473	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314	
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
*07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
*08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568	
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-

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12278 - 12430	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12168 - 12568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3870 X	3476	-0-	-394	-0-	243 1	3233 2	2	N	-0-			68
12		3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	207 1	2672 2	2	N	-0-			68
01		3937 X	2841	-0-	-1096	-0-	215 1	2626 2	2	N	-0-			68
02		3556 X	3088	-0-	-468	-0-	231 1	2857 2	2	N	-0-			68
03		3596 X	3527	-0-	-69	-0-	260 1	3260 2	2	N	6			74
							7 9							
04		3480 X	3283	-0-	-197	-0-	243 1	3040 2	2	N	-0-			74
DANIEL "G"		WELL #:		2	RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12102 - 12210			
11		5430 X	4739	-0-	-691	-0-	330 1	4399 2	2	N	9			41
							10 9							
12		5053 X	3855	-0-	-1198	-0-	278 1	3577 2	2	N	-0-			41
01		5053 X	4587	-0-	-466	-0-	346 1	4241 2	2	N	-0-			41
02		4564 X	3376	-0-	-1188	-0-	251 1	3125 2	2	N	-0-			41
03		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	371 1	4670 2	2	N	7			48
							8 9							
04		4740 X	4439	-0-	-301	-0-	327 1	4109 2	2	N	3			51
							3 9							
UTLEY "C"		WELL #:		3	RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545			
11		4380 X	3986	-0-	-394	-0-	280 1	3706 2	2	N	-0-			-0-
12		4216 X	3811	-0-	-405	-0-	275 1	3536 2	2	N	-0-			-0-
01		4216 X	3598	-0-	-618	-0-	271 1	3327 2	2	N	-0-			-0-
02		3724 X	3222	-0-	-502	-0-	242 1	2980 2	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3363	-0-	-760	-0-	248 1	3115 2	2	N	-0-			-0-
04		3990 X	2810	-0-	-1180	-0-	207 1	2603 2	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12369 - 12493			
11		4350 X	3991	-0-	-359	-0-	280 1	3711 2	2	N	-0-			123
12		4309 X	2290	-0-	-2019	-0-	166 1	2124 2	2	N	-0-			123
01		4309 X	2969	-0-	-1340	-0-	224 1	2745 2	2	N	-0-			123
02		3836 X	2991	-0-	-845	-0-	224 1	2767 2	2	N	-0-			123
03		4123 X	3920	-0-	-203	-0-	289 1	3631 2	2	N	-0-			123
*04		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	307 1	3834 2	2	N	-0-			123
DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID -> 177775		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12426 - 12522			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546			
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	140 1	1844 2	2	N	-0-			-0-
12		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	146 1	1895 2	2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1545	-0-	-377	-0-	116 1	1429 2	2	N	-0-			-0-
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	155 1	1928 2	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1445	-0-	-601	-0-	106 1	1339 2	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	646	-0-	-854	-0-	47 1	599 2	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
MARATHON OIL COMPANY														
UTLEY "C"														
WELL #: 6					RRCID -> 179307					COMPL. DATE 06/24/2000				
TOTAL DEPTH 12650					PERF.12402 - 12452					CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	1891 N	1150	-0-	-741	-0-	75	1	1075	2	N	-0-			-0-
*06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	91	1	1262	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*07	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	84	1	1162	2	N	-0-			-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1094	2	N	-0-			-0-
*09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1449	2	N	-0-			-0-
*10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	99	1	1331	2	N	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-			-0-
*12	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	96	1	1226	2	N	-0-			-0-
*01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	82	1	1001	2	N	-0-			-0-
*02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	85	1	1059	2	N	-0-			-0-
*03	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	90	1	1128	2	N	-0-			-0-
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 3					RRCID -> 179333					COMPL. DATE 08/02/2000				
TOTAL DEPTH 12574					PERF.12308 - 12412									
*05	651 N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASS "A"														
WELL #: 3					RRCID -> 182176					COMPL. DATE 02/03/2001				
TOTAL DEPTH 12710					PERF.12476 - 12600									
*05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	122	1	1762	2	N	-0-			-0-
*06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	122	1	1693	2	N	-0-			-0-
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	126	1	1757	2	N	-0-			-0-
*08	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	126	1	1719	2	N	-0-			-0-
*09	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	120	1	1655	2	N	-0-			-0-
*10	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	102	1	1360	2	N	-0-			-0-
*11	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	123	1	1631	2	N	-0-			-0-
*12	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	129	1	1667	2	N	-0-			-0-
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	-0-			-0-
*02	1624 N	1375	-0-	-249	-0-	102	1	1273	2	N	-0-			-0-
*03	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	117	1	1483	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	111	1	1391	2	N	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 4					RRCID -> 182586					COMPL. DATE 03/31/2001				
TOTAL DEPTH 12625					PERF.12350 - 12450									
11	3150 X	2870	-0-	-280	-0-	201	1	2666	2	N	3			42
						3	9							
12	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	202	1	2595	2	N	1			43
						1	9							
01	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	227	1	2791	2	N	3			46
						3	9							
02	2688 X	2586	-0-	-102	-0-	193	1	2391	2	N	2			48
						2	9							
03	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	216	1	2710	2	N	1			49
						1	9							
04	2910 X	2598	-0-	-312	-0-	193	1	2403	2	N	2			51
						2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY															
UTLEY "C"															
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	525380										
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8700 X	7616	-0-	-1084	-0-	534	1	7082	2	N	-0-			34	
12	9176 X	8891	-0-	-285	-0-	642	1	8249	2	N	-0-			34	
01	9176 X	8140	-0-	-1036	-0-	614	1	7526	2	N	-0-			34	
02	8288 X	7543	-0-	-745	-0-	564	1	6979	2	N	-0-			34	
03	8897 X	8389	-0-	-508	-0-	619	1	7770	2	N	-0-			34	
04	8610 X	7556	-0-	-1054	-0-	560	1	6996	2	N	-0-			34	
UTLEY #1				WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306 - 12458			
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	260	1	3454	2	N	5	148 1	1 8	21	
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	249	1	3209	2	N	4	2 8		23	
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2730	2	N	3	3 8		23	
02	1932 X	1821	-0-	-111	-0-	137	1	1681	2	N	3	3 8		23	
03	2139 X	1755	-0-	-384	-0-	129	1	1624	2	N	2	2 8		23	
04	2070 X	1115	-0-	-955	-0-	82	1	1033	2	N	-0-			23	
MIDDLETON "E"				WELL #:	2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941 - 12071			
11	8340 X	6157	-0-	-2183	-0-	432	1	5723	2	N	2	2 8		145	
12	7223 X	6204	-0-	-1019	-0-	447	1	5754	2	N	3	3 8		145	
01	7223 X	6084	-0-	-1139	-0-	457	1	5620	2	N	6	6 8		145	
02	6188 X	5285	-0-	-903	-0-	394	1	4884	2	N	6	6 8		145	
03	6634 X	5786	-0-	-848	-0-	426	1	5353	2	N	6	6 8		145	
04	6150 X	4588	-0-	-1562	-0-	339	1	4247	2	N	2			147	
MIDDLETON "E"				WELL #:	3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015 - 12109			
11	3000 N	3413	-0-	413	413	239	1	3173	2	N	1	1 8		17	
12	3865 X	3452	-0-	-413	-0-	248	1	3202	2	N	2	2 8		17	
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	248	1	3044	2	N	3	3 8		17	
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	N	3	3 8		17	
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	4	4 8		17	
*04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	239	1	2982	2	N	2			19	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12280 - 12428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3540 X	3188	-0-	-352	-0-	222 10 9	2956 2	N	9	1 8		54
12	3565 X	3525	-0-	-40	-0-	254 11 9	3260 2	N	10	2 8		62
01	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	262 13 9	3223 2	N	12	3 8		71
02	3276 X	3050	-0-	-226	-0-	228 10 9	2812 2	N	9	3 8		77
03	3627 X	3208	-0-	-419	-0-	236 11 9	2961 2	N	10	3 8		84
04	3420 X	3023	-0-	-397	-0-	222 9 9	2792 2	N	8			92

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554	
11	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	143 1	1886 2	N	-0-			11
12	3100 N	3617	-0-	517	517	260 1	3357 2	N	-0-			11
01	3100 N	3168	-0-	68	585	239 1	2929 2	N	-0-			11
02	2800 N	3555	-0-	755	1340	266 1	3289 2	N	-0-			11
03	5584 X	4244	-0-	-1340	-0-	312 1	3932 2	N	-0-			11
*04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	260 1	3240 2	N	-0-			11

UTLEY #1		WELL #:		6	RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400	
11	5760 X	4879	-0-	-881	-0-	341 11 9	4527 2	N	10	2 8		102
12	5549 X	5438	-0-	-111	-0-	391 23 9	5024 2	N	21	3 8		120
01	5518 X	5118	-0-	-400	-0-	385 15 9	4718 2	N	14	5 8		129
02	4788 X	4119	-0-	-669	-0-	307 9 9	3803 2	N	8	5 8		132
03	5425 X	5156	-0-	-269	-0-	379 18 9	4759 2	N	16	5 8		143
04	5250 X	4389	-0-	-861	-0-	324 8 9	4057 2	N	7			150

UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425	
11	3270 X	2850	-0-	-420	-0-	199 2 9	2649 2	N	2	1 8		157
12	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	216 2 9	2769 2	N	2	2 8		157
01	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	219 3 9	2691 2	N	3	3 8		157
02	2884 X	2475	-0-	-409	-0-	184 3 9	2288 2	N	3	3 8		157
03	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	210 6 9	2656 2	N	5	3 8		159
04	2880 X	2605	-0-	-275	-0-	193 4 9	2408 2	N	4			163

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
MARATHON OIL COMPANY														
BASS "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
O							CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	3090 X	2325	-0-	-765	-0-	163	1	2162	2	N	-0-			5
12	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	173	1	2233	2	N	-0-			5
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	238	1	2912	2	N	-0-			5
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	254	1	3147	2	N	6			11
						7	9							
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	275	1	3457	2	N	1			12
						1	9							
*04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	234	1	2940	2	N	-0-			12
UTLEY "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065														
11	6030 X	3428	-0-	-2602	-0-	240	1	3188	2	N	-0-			165
12	6231 X	2303	-0-	-3928	-0-	166	1	2137	2	N	-0-			165
01	6231 X	2745	-0-	-3486	-0-	207	1	2536	2	N	2			167
						2	9							
02	5068 X	3367	-0-	-1701	-0-	251	1	3115	2	N	1			168
						1	9							
03	5301 X	3168	-0-	-2133	-0-	233	1	2933	2	N	2			170
						2	9							
04	3420 X	3189	-0-	-231	-0-	236	1	2952	2	N	1			171
						1	9							
UTLEY "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152														
11	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	1967	-0-	-420	-0-	143	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2033	-0-	-354	-0-	154	1	1879	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1750	-0-	-14	-0-	131	1	1619	2	N	-0-			-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1688	-0-	-292	-0-	125	1	1563	2	N	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056														
11	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	283	1	3773	2	N	11	1 8		110
						12	9							
12	4526 X	3941	-0-	-585	-0-	283	1	3647	2	N	10	2 8		118
						11	9							
01	4526 X	4093	-0-	-433	-0-	306	1	3766	2	N	19	4 8		133
						21	9							
02	3976 X	3643	-0-	-333	-0-	272	1	3362	2	N	8	4 8		137
						9	9							
03	4247 X	3788	-0-	-459	-0-	278	1	3497	2	N	12	4 8		145
						13	9							
04	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	274	1	3420	2	N	14			159
						15	9							
BASS "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190														
11	2700 X	2035	-0-	-665	-0-	143	1	1892	2	N	-0-			150
12	2759 X	1108	-0-	-1651	-0-	79	1	1029	2	N	-0-			150
01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	198	1	2441	2	N	-0-			150
02	2408 X	2367	-0-	-41	-0-	176	1	2184	2	N	6			156
						7	9							
03	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	169	1	2131	2	N	4			160
						4	9							
04	2550 X	1984	-0-	-566	-0-	146	1	1838	2	N	-0-			160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 525380														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5940 X	3012	-0-	-2928	-0-	210	1	2792	2	N	9	1	8	51
12	6138 X	3236	-0-	-2902	-0-	233	1	2986	2	N	15	1	8	65
01	4464 X	2975	-0-	-1489	-0-	224	1	2741	2	N	9	3	8	71
02	3080 X	2216	-0-	-864	-0-	164	1	2040	2	N	11	3	8	79
03	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	756	1	9502	2	N	49	5	8	123
*04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	26			149
						29	9							
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346														
11	6120 X	5839	-0-	-281	-0-	408	1	5423	2	N	7	129	1	20
12	6169 X	5824	-0-	-345	-0-	418	1	5387	2	N	17	3	8	34
01	6014 X	5227	-0-	-787	-0-	393	1	4820	2	N	13	6	8	41
02	5460 X	5083	-0-	-377	-0-	379	1	4685	2	N	17	5	8	53
03	6045 X	5577	-0-	-468	-0-	411	1	5159	2	N	6	6	8	53
04	5850 X	4825	-0-	-1025	-0-	356	1	4451	2	N	16			69
						18	9							
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028														
*05	527 N	288	-0-	-239	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8	-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430														
11	3000 N	6730	-0-	3730	3730	470	1	6250	2	N	9			35
12	3100 N	1498	-0-	-1602	2128	108	1	1390	2	N	-0-			35
01	2217 N	89	-0-	-2128	-0-	6	1	83	2	N	-0-			35
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1978	2	N	2			37
03	1922 X	1591	-0-	-331	-0-	117	1	1470	2	N	4			41
04	1860 X	1587	-0-	-273	-0-	117	1	1467	2	N	3			44
						3	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9090 X	8659	-0-	-431	-0-	604 1	8020 2	N			32	96 1	2 8			79
12	9455 X	9131	-0-	-324	-0-	35 9										
						655 1	8429 2	N			43	4 8				118
01	9455 X	8604	-0-	-851	-0-	47 9										
02	8540 X	7588	-0-	-952	-0-	646 1	7917 2	N			37	9 8				146
						41 9										
03	9145 X	8889	-0-	-256	-0-	564 1	6983 2	N			37	9 8				174
						41 9										
04	8850 X	7395	-0-	-1455	-0-	654 1	8212 2	N			21	158 1	8 8			29
						23 9										
						543 1	6799 2	N			48					77
						53 9										
UTLEY "A"			WELL #:		6	RRCID -> 196758			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12620			PERF.11868 - 12450	
11	7500 X	6915	-0-	-585	-0-	482 1	6415 2	N			16	2 8				174
12	7750 X	6286	-0-	-1464	-0-	18 9										
						453 1	5825 2	N			7	4 8				177
01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	8 9										
						594 1	7276 2	N			20	6 8				191
02	6860 X	6645	-0-	-215	-0-	22 9										
						496 1	6132 2	N			15	179 1	8 8			19
03	7161 X	7127	-0-	-34	-0-	17 9										
						525 1	6594 2	N			7	7 8				19
04	7650 X	6283	-0-	-1367	-0-	8 9										
						464 1	5800 2	N			17					36
						19 9										
UTLEY #1			WELL #:		13	RRCID -> 197066			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727			PERF.12320 - 12440	
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	310 1	4126 2	N			12	1 8				56
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	13 9										
						318 1	4080 2	N			10	2 8				64
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	11 9										
						303 1	3712 2	N			12	4 8				72
02	4144 X	3668	-0-	-476	-0-	13 9										
						274 1	3384 2	N			9	4 8				77
03	4588 X	3851	-0-	-737	-0-	10 9										
						283 1	3556 2	N			11	4 8				84
04	4440 X	3618	-0-	-822	-0-	12 9										
						268 1	3341 2	N			8					92
						9 9										
UTLEY #1			WELL #:		12	RRCID -> 197249			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 12660			PERF.12330 - 12440	
11	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	204 1	2706 2	N			7	1 8				119
12	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	8 9										
						187 1	2390 2	N			6	2 8				123
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	7 9										
						317 1	3889 2	N			13	3 8				133
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	14 9										
						271 1	3361 2	N			11	4 8				140
03	3007 X	2963	-0-	-44	-0-	12 9										
						218 1	2736 2	N			8	4 8				144
04	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	9 9										
						222 1	2794 2	N			10					154
						11 9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "C"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525380														
WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	420	1	5580	2	N	-0-			8
12	5394 X	5079	-0-	-315	-0-	367	1	4712	2	N	-0-			8
01	5146 X	3523	-0-	-1623	-0-	265	1	3258	2	N	-0-			8
02	5600 X	4964	-0-	-636	-0-	371	1	4593	2	N	-0-			8
03	6200 X	4995	-0-	-1205	-0-	368	1	4627	2	N	-0-			8
04	6000 X	4474	-0-	-1526	-0-	330	1	4144	2	N	-0-			8
UTLEY #1													WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500	
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	184	1	2432	2	N	-0-			-0-
12	2604 N	2524	-0-	-80	-0-	181	1	2343	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	181	1	2227	2	N	5			5
						6	9							
02	2408 N	2178	-0-	-230	-0-	163	1	2009	2	N	5			10
						6	9							
03	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	178	1	2239	2	N	-0-			10
04	2340 N	1883	-0-	-457	-0-	140	1	1743	2	N	-0-			10
DANIEL "G"													WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530	
11	5340 X	3783	-0-	-1557	-0-	265	1	3518	2	N	-0-			23
12	5518 X	4202	-0-	-1316	-0-	303	1	3899	2	N	-0-			23
01	4867 X	4264	-0-	-603	-0-	321	1	3942	2	N	1			24
						1	9							
02	4396 X	2455	-0-	-1941	-0-	184	1	2271	2	N	-0-			24
03	4867 X	2426	-0-	-2441	-0-	178	1	2247	2	N	1			25
						1	9							
*04	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	587	1	7350	2	N	-0-			25
UTLEY "A"													WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420	
11	7860 X	7532	-0-	-328	-0-	526	1	6988	2	N	16	2 8		166
						18	9							
12	8122 X	7435	-0-	-687	-0-	534	1	6886	2	N	14	146 1 4 8		30
						15	9							
01	8091 X	7696	-0-	-395	-0-	579	1	7094	2	N	21	7 8		44
						23	9							
02	7308 X	7041	-0-	-267	-0-	525	1	6497	2	N	17	8 8		53
						19	9							
03	7998 X	7686	-0-	-312	-0-	564	1	7100	2	N	20	8 8		65
						22	9							
*04	7530 X	6374	-0-	-1156	-0-	473	1	5901	2	N	-0-			65
UTLEY "C"													WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490	
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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	654	2	N	3			3
						3	9							
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY #1										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 525380 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 199189										CAPACITY									
COMPL. DATE 08/15/2004										TOTAL DEPTH 12700									
PERF.12024 - 12064																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		286	1	3811	2	N	-0-					67		
12	4185 X	4125	-0-	-60	-0-		298	1	3827	2	N	-0-					67		
01	4185 X	3842	-0-	-343	-0-		289	1	3546	2	N	6					73		
							7	9											
02	4144 X	3487	-0-	-657	-0-		260	1	3223	2	N	4					77		
							4	9											
03	4433 X	3760	-0-	-673	-0-		277	1	3482	2	N	1					78		
							1	9											
04	4110 X	3431	-0-	-679	-0-		254	1	3174	2	N	3					81		
							3	9											
UTLEY "A"										WELL #: 7									
RRCID -> 199901										COMPL. DATE 10/12/2008									
TOTAL DEPTH 12555										PERF.11957 - 12049									
11	9810 X	9073	-0-	-737	-0-		633	1	8411	2	N	26	3	8			175		
							29	9											
12	9982 X	9110	-0-	-872	-0-		654	1	8420	2	N	33	152	1	5	8	51		
							36	9											
01	9517 X	8263	-0-	-1254	-0-		621	1	7621	2	N	19	9	8			61		
							21	9											
02	8596 X	6640	-0-	-1956	-0-		496	1	6129	2	N	14	8	8			67		
							15	9											
03	9455 X	5036	-0-	-4419	-0-		370	1	4647	2	N	17	6	8			78		
							19	9											
*04	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-		747	1	9340	2	N	28					106		
							31	9											
UTLEY "A"										WELL #: 9									
RRCID -> 200069										COMPL. DATE 09/25/2008									
TOTAL DEPTH 12722										PERF.11900 - 12450									
11	6780 X	6305	-0-	-475	-0-		441	1	5862	2	N	2	2	8			135		
							2	9											
12	7006 X	6434	-0-	-572	-0-		464	1	5967	2	N	3	3	8			135		
							3	9											
01	6944 X	3567	-0-	-3377	-0-		268	1	3270	2	N	26	6	8			155		
							29	9											
02	6104 X	5876	-0-	-228	-0-		438	1	5423	2	N	14	4	8			165		
							15	9											
03	6572 X	4874	-0-	-1698	-0-		358	1	4499	2	N	15	6	8			174		
							17	9											
04	6300 X	5428	-0-	-872	-0-		400	1	5011	2	N	15					189		
							17	9											
UTLEY "A"										WELL #: 10									
RRCID -> 200112										COMPL. DATE 10/01/2008									
TOTAL DEPTH N/A										PERF.11916 - 12064									
11	6630 X	3205	-0-	-3425	-0-		225	1	2979	2	N	1	1	8			33		
							1	9											
12	4650 X	3182	-0-	-1468	-0-		230	1	2949	2	N	3	2	8			34		
							3	9											
01	4650 X	2886	-0-	-1764	-0-		218	1	2665	2	N	3	3	8			34		
							3	9											
02	3192 X	2561	-0-	-631	-0-		191	1	2367	2	N	3	3	8			34		
							3	9											
03	3534 X	2882	-0-	-652	-0-		213	1	2666	2	N	3	3	8			34		
							3	9											
04	3210 X	2321	-0-	-889	-0-		172	1	2148	2	N	1					35		
							1	9											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7710 X	6806	-0-	-904	-0-	476	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	7595 X	6572	-0-	-1023	-0-	473	1	6099	2	N	-0-					-0-
01	7595 X	6990	-0-	-605	-0-	527	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	6860 X	6239	-0-	-621	-0-	467	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	7037 X	6350	-0-	-687	-0-	467	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6810 X	5839	-0-	-971	-0-	432	1	5407	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"		WELL #:		16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140				
11	3960 X	3274	-0-	-686	-0-	228	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	4092 X	3310	-0-	-782	-0-	239	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	4092 X	3403	-0-	-689	-0-	256	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	3060	-0-	-440	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	258	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3172	-0-	-128	-0-	234	1	2938	2	N	-0-					-0-
UTLEY #1		WELL #:		19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430				
11	6180 X	6019	-0-	-161	-0-	420	1	5593	2	N	5	144	1	2	8	22
12	6231 X	4562	-0-	-1669	-0-	327	1	4222	2	N	12	3	8			31
01	6169 X	2122	-0-	-4047	-0-	160	1	1956	2	N	5	5	8			31
02	5628 X	3053	-0-	-2575	-0-	228	1	2821	2	N	4	3	8			32
03	6231 X	1983	-0-	-4248	-0-	146	1	1833	2	N	4	3	8			33
*04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	458	1	5740	2	N	12					45
UTLEY "C"		WELL #:		13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530				
11	4800 X	4153	-0-	-647	-0-	291	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4960 X	4742	-0-	-218	-0-	342	1	4400	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	4701	-0-	-42	-0-	355	1	4346	2	N	-0-					-0-
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	4582	-0-	-161	-0-	338	1	4244	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	3816	-0-	-774	-0-	283	1	3533	2	N	-0-					-0-
UTLEY "A"		WELL #:		11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542				
11	7980 X	6322	-0-	-1658	-0-	441	1	5879	2	N	2	2	8			122
12	8246 X	6092	-0-	-2154	-0-	439	1	5650	2	N	3	3	8			122
01	7316 X	5920	-0-	-1396	-0-	446	1	5467	2	N	6	6	8			122
02	6216 X	5375	-0-	-841	-0-	401	1	4967	2	N	6	6	8			122
03	6541 X	4674	-0-	-1867	-0-	344	1	4324	2	N	5	5	8			122
*04	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	491	1	6148	2	N	10					132

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE									
MARATHON OIL COMPANY																					
DANIEL "G"																					
												//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
												//CONT.// 525380									
												WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	102	1	1350	2	N	-0-		8								
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-		8								
01	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	111	1	1356	2	N	-0-		8								
02	1344 N	1306	-0-	-38	-0-	97	1	1209	2	N	-0-		8								
03	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	108	1	1344	2	N	-0-		8								
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	-0-		8								
UTLEY #1														WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348	
11	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	N	4	1 8	139								
						4	9														
12	2201 X	2118	-0-	-83	-0-	152	1	1963	2	N	3	1 8	141								
						3	9														
01	2201 X	2060	-0-	-141	-0-	155	1	1901	2	N	4	2 8	143								
						4	9														
02	1988 N	1772	-0-	-216	-0-	132	1	1637	2	N	3	2 8	144								
						3	9														
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	161	1	2022	2	N	11	2 8	153								
						12	9														
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	8		161								
						9	9														
UTLEY #1														WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988	
11	2520 N	2031	-0-	-489	-0-	143	1	1884	2	N	4	1 8	56								
						4	9														
12	2697 N	2372	-0-	-325	-0-	170	1	2196	2	N	5	1 8	60								
						6	9														
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	178	1	2192	2	N	4	2 8	62								
						4	9														
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	6	2 8	66								
						7	9														
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	198	1	2485	2	N	8	2 8	72								
						9	9														
*04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	172	1	2158	2	N	3		75								
						3	9														
DANIEL "G"														WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500	
*05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	283	1	4067	2	N	-0-		-0-								
*06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	274	1	3817	2	N	-0-		-0-								
*07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	300	1	4183	2	N	-0-		-0-								
*08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	303	1	4108	2	N	-0-		-0-								
*09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	306	1	4206	2	N	-0-		-0-								
*10	4495 X	4222	-0-	-273	-0-	295	1	3927	2	N	-0-		-0-								
*11	4350 X	3485	-0-	-865	-0-	244	1	3241	2	N	-0-		-0-								
*12	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	286	1	3661	2	N	-0-		-0-								
*01	4650 X	2646	-0-	-2004	-0-	200	1	2446	2	N	-0-		-0-								
*02	4200 X	2538	-0-	-1662	-0-	190	1	2348	2	N	-0-		-0-								
*03	4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	222	1	2779	2	N	-0-		-0-								
04	3810 X	2852	-0-	-958	-0-	210	1	2642	2	N	-0-		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		525380											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010 X	5658	-0-	-2352	-0-	397 1	5260 2	2	N	1			48
12	6634 X	5912	-0-	-722	-0-	426 1	5486 2	2	N	-0-			48
01	6634 X	5897	-0-	-737	-0-	445 1	5450 2	2	N	2			50
02	5460 X	4263	-0-	-1197	-0-	318 1	3945 2	2	N	-0-			50
03	5983 X	5699	-0-	-284	-0-	420 1	5278 2	2	N	1			51
04	5730 X	4993	-0-	-737	-0-	370 1	4621 2	2	N	2			53
MIDDLETON "E"				WELL #: 5	RRCID -> 203341	COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526					
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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	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					
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	184 1	2437 2	2	N	-0-			120
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	187 1	2414 2	2	N	1	1 8		120
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	212 1	2590 2	2	N	2	2 8		120
02	2436 N	2344	-0-	-92	-0-	175 1	2166 2	2	N	3	3 8		120
03	2604 N	2215	-0-	-389	-0-	163 1	2050 2	2	N	2	2 8		120
04	2700 N	1950	-0-	-750	-0-	143 1	1807 2	2	N	-0-			120
UTLEY "C"				WELL #: 17	RRCID -> 204376	COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120					
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	406 1	5402 2	2	N	-0-			-0-
12	5797 X	5727	-0-	-70	-0-	414 1	5313 2	2	N	-0-			-0-
01	7409 X	5203	-0-	-2206	-0-	393 1	4810 2	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	5044	-0-	-1648	-0-	377 1	4667 2	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	5184	-0-	-2225	-0-	382 1	4802 2	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	4785	-0-	-1035	-0-	354 1	4431 2	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #: 19	RRCID -> 204738	COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540					
*05	8153 X	6180	-0-	-1973	-0-	400 1	5780 2	2	N	-0-			-0-
*06	7890 X	6099	-0-	-1791	-0-	409 1	5690 2	2	N	-0-			-0-
*07	6975 X	5856	-0-	-1119	-0-	391 1	5465 2	2	N	-0-			-0-
*08	6975 X	6088	-0-	-887	-0-	418 1	5670 2	2	N	-0-			-0-
*09	6090 X	5314	-0-	-776	-0-	359 1	4955 2	2	N	-0-			-0-
*10	6293 X	6199	-0-	-94	-0-	432 1	5767 2	2	N	-0-			-0-
*11	6090 X	4535	-0-	-1555	-0-	318 1	4217 2	2	N	-0-			-0-
*12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	443 1	5688 2	2	N	-0-			-0-
*01	6200 X	5170	-0-	-1030	-0-	390 1	4780 2	2	N	-0-			-0-
*02	5600 X	5264	-0-	-336	-0-	394 1	4870 2	2	N	-0-			-0-
*03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	380 1	4787 2	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5276	-0-	-664	-0-	391 1	4885 2	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
MARATHON OIL COMPANY																											
UTLEY "C"																											
WELL #: 22																											
RRCID -> 204740																											
COMPL. DATE 05/14/2004																											
TOTAL DEPTH 12600																											
PERF.12344 - 12394																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
11	5940 X	4527	-0-	-1413	-0-	316	1	4211	2	N	-0-					70											
12	6014 X	4114	-0-	-1900	-0-	297	1	3817	2	N	-0-					70											
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	445	1	5446	2	N	2					72											
						2	9																				
02	4480 X	4255	-0-	-225	-0-	318	1	3935	2	N	2					74											
						2	9																				
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	354	1	4463	2	N	1					75											
						1	9																				
04	5340 X	5105	-0-	-235	-0-	377	1	4724	2	N	4					79											
						4	9																				
UTLEY #1													WELL #: 18			RRCID -> 206080			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12270 - 12402		
11	7830 X	5797	-0-	-2033	-0-	403	1	5366	2	N	25	2	8			75											
						28	9																				
12	8091 X	6577	-0-	-1514	-0-	473	1	6071	2	N	30	29	1	3	8	73											
						33	9																				
01	8091 X	6106	-0-	-1985	-0-	457	1	5613	2	N	33	6	8			100											
						36	9																				
02	6356 X	5896	-0-	-460	-0-	438	1	5428	2	N	27	6	8			121											
						30	9																				
03	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	494	1	6224	2	N	34	6	8			149											
						37	9																				
04	6360 X	5929	-0-	-431	-0-	438	1	5460	2	N	28					177											
						31	9																				
UTLEY "C"													WELL #: 18			RRCID -> 206177			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12709			PERF.12050 - 12514		
11	2850 X	1928	-0-	-922	-0-	134	1	1794	2	N	-0-					-0-											
12	2573 X	2438	-0-	-135	-0-	175	1	2263	2	N	-0-					-0-											
01	2139 X	1639	-0-	-500	-0-	123	1	1516	2	N	-0-					-0-											
02	1932 X	1589	-0-	-343	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					-0-											
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	181	1	2289	2	N	-0-					-0-											
*04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	210	1	2634	2	N	-0-					-0-											
UTLEY "A"													WELL #: 12			RRCID -> 206679			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 12552			PERF.11934 - 12370		
11	5370 X	5049	-0-	-321	-0-	353	1	4689	2	N	6	1	8			122											
						7	9																				
12	5208 X	4940	-0-	-268	-0-	356	1	4576	2	N	7	3	8			126											
						8	9																				
01	5115 X	4596	-0-	-519	-0-	346	1	4243	2	N	6	5	8			127											
						7	9																				
02	4704 X	4533	-0-	-171	-0-	338	1	4186	2	N	8	5	8			130											
						9	9																				
03	5208 X	4814	-0-	-394	-0-	353	1	4451	2	N	9	5	8			134											
						10	9																				
04	5040 X	4411	-0-	-629	-0-	327	1	4074	2	N	9					143											
						10	9																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//			525380											
UTLEY #1			WELL #:			21			RRCID -> 207006			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE				
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	295 7	1 9	3905	2	N	6	2 8	60				
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	382 29	1 9	4908	2	N	26	3 8	83				
01	6634 X	2536	-0-	-4098	-0-	190 9	1 9	2337	2	N	8	5 8	86				
02	6748 X	1342	-0-	-5406	-0-	100 3	1 9	1239	2	N	3	3 8	86				
03	7471 X	2327	-0-	-5144	-0-	172 3	1 9	2152	2	N	3	2 8	87				
04	5160 X	2195	-0-	-2965	-0-	161 10	1 9	2024	2	N	9		96				
UTLEY "A"			WELL #:			14			RRCID -> 207242			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426		
11	3540 X	3325	-0-	-215	-0-	233 1	1 9	3091	2	N	1	1 8	91				
12	3658 X	3124	-0-	-534	-0-	225 2	1 9	2897	2	N	2	2 8	91				
01	3658 X	3243	-0-	-415	-0-	245 3	1 9	2995	2	N	3	3 8	91				
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	3088	2	N	3	3 8	91				
03	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	592 15	1 9	7449	2	N	14	5 8	100				
*04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	417	1	5215	2	N	-0-		100				
UTLEY "A"			WELL #:			15			RRCID -> 207295			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126		
11	2760 X	1599	-0-	-1161	-0-	111 1	1 9	1487	2	N	1	1 8	43				
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	210 1	1 9	2693	2	N	1	1 8	43				
01	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	206 2	1 9	2525	2	N	2	2 8	43				
02	2324 X	2320	-0-	-4	-0-	173 3	1 9	2144	2	N	3	3 8	43				
03	2914 X	2265	-0-	-649	-0-	166 2	1 9	2097	2	N	2	2 8	43				
04	2820 X	2247	-0-	-573	-0-	166	1	2081	2	N	-0-		43				
UTLEY "C"			WELL #:			20			RRCID -> 207306			COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515		
11	6000 X	5265	-0-	-735	-0-	368	1	4897	2	N	-0-		9				
12	6200 X	5350	-0-	-850	-0-	386	1	4964	2	N	-0-		9				
01	5952 X	4932	-0-	-1020	-0-	372	1	4560	2	N	-0-		9				
02	5096 X	4597	-0-	-499	-0-	344	1	4253	2	N	-0-		9				
03	5487 X	4898	-0-	-589	-0-	361	1	4537	2	N	-0-		9				
04	5280 X	4601	-0-	-679	-0-	341	1	4260	2	N	-0-		9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
MIDDLETON "E"		WELL #:		6	RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12020 - 12512		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5160 X	4469	-0-	-691	-0-	312 1	4153 2	N		4	1 8		10
12	5332 X	4524	-0-	-808	-0-	327 1	4195 2	N		2	2 8		10
01	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	352 1	4302 2	N		4	4 8		10
02	4508 X	3837	-0-	-671	-0-	286 1	3545 2	N		5	5 8		10
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	393 1	4941 2	N		5	5 8		10
*04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	356 1	4448 2	N		-0-			10

BASS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435		
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	263 1	3504 2	N		-0-			26
12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	272 1	3507 2	N		-0-			26
01	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	282 1	3448 2	N		-0-			26
02	3528 X	3243	-0-	-285	-0-	242 1	3001 2	N		-0-			26
03	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	284 1	3577 2	N		-0-			26
04	3780 X	3542	-0-	-238	-0-	263 1	3279 2	N		-0-			26

MIDDLETON "E"		WELL #:		7	RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528		
11	4110 X	3837	-0-	-273	-0-	269 1	3568 2	N		-0-			-0-
12	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	289 1	3734 2	N		-0-			-0-
01	4433 X	3950	-0-	-483	-0-	297 1	3653 2	N		-0-			-0-
02	4004 X	3447	-0-	-557	-0-	257 1	3190 2	N		-0-			-0-
03	4247 X	3540	-0-	-707	-0-	260 1	3280 2	N		-0-			-0-
04	3900 X	2890	-0-	-1010	-0-	213 1	2677 2	N		-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047		
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 "E"		WELL #:		8	RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476		
11	2340 X	1796	-0-	-544	-0-	126 1	1670 2	N		-0-			-0-
12	2418 X	1806	-0-	-612	-0-	131 1	1675 2	N		-0-			-0-
01	2418 X	1466	-0-	-952	-0-	111 1	1355 2	N		-0-			-0-
02	1932 X	1610	-0-	-322	-0-	120 1	1490 2	N		-0-			-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	149 1	1873 2	N		-0-			-0-
04	1800 X	1412	-0-	-388	-0-	105 1	1307 2	N		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 10														
RRCID -> 211537														
COMPL. DATE 02/18/2005														
TOTAL DEPTH 12668														
PERF.12400 - 12570														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE
*05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	411	1	5919	2	N	-0-			-0-
*06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	357	1	4969	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
*07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	406	1	5685	2	N	-0-			-0-
*08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	519	1	7036	2	N	-0-			-0-
*09	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	599	1	8277	2	N	-0-			-0-
*10	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	527	1	7041	2	N	6	6 8		-0-
						7	9							
*11	7320 X	6874	-0-	-446	-0-	481	1	6391	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
*12	9176 X	7335	-0-	-1841	-0-	528	1	6803	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
*01	9176 X	6836	-0-	-2340	-0-	515	1	6313	2	N	7	7 8		-0-
						8	9							
*02	8288 X	6536	-0-	-1752	-0-	488	1	6040	2	N	7	7 8		-0-
						8	9							
*03	7564 X	7019	-0-	-545	-0-	517	1	6494	2	N	7	7 8		-0-
						8	9							
04	7110 X	6194	-0-	-916	-0-	458	1	5736	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 24														
RRCID -> 211615														
COMPL. DATE 05/23/2008														
TOTAL DEPTH 12762														
PERF.12109 - 12208														
*05	10912 X	8912	-0-	-2000	-0-	578	1	8334	2	N	-0-			-0-
*06	9630 X	8191	-0-	-1439	-0-	549	1	7642	2	N	-0-			-0-
*07	9951 X	8631	-0-	-1320	-0-	578	1	8053	2	N	-0-			-0-
*08	8897 X	8778	-0-	-119	-0-	602	1	8176	2	N	-0-			-0-
*09	8610 X	7931	-0-	-679	-0-	537	1	7394	2	N	-0-			-0-
*10	8897 X	7916	-0-	-981	-0-	552	1	7364	2	N	-0-			-0-
*11	8490 X	7282	-0-	-1208	-0-	508	1	6774	2	N	-0-			-0-
*12	8773 X	7855	-0-	-918	-0-	566	1	7289	2	N	-0-			-0-
*01	8773 X	6901	-0-	-1872	-0-	521	1	6380	2	N	-0-			-0-
*02	7392 X	6912	-0-	-480	-0-	517	1	6395	2	N	-0-			-0-
*03	7905 X	7588	-0-	-317	-0-	558	1	7030	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	6853	-0-	-737	-0-	508	1	6345	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 21														
RRCID -> 212118														
COMPL. DATE 06/16/2006														
TOTAL DEPTH 12704														
PERF.12158 - 12590														
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	254	1	3359	2	N	-0-			-0-
12	4774 X	3628	-0-	-1146	-0-	262	1	3366	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	3204	-0-	-1570	-0-	242	1	2962	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	3186	-0-	-1126	-0-	239	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	245	1	3095	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2398	-0-	-1202	-0-	178	1	2220	2	N	-0-			-0-
BASS "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 212422														
COMPL. DATE 02/16/2006														
TOTAL DEPTH 12770														
PERF.12104 - 12642														
11	5430 X	4749	-0-	-681	-0-	333	1	4416	2	N	-0-			20
12	5022 X	4954	-0-	-68	-0-	357	1	4597	2	N	-0-			20
*01	5022 X	4887	-0-	-135	-0-	369	1	4518	2	N	-0-			20
*02	4536 X	4421	-0-	-115	-0-	330	1	4091	2	N	-0-			20
*03	4960 X	4822	-0-	-138	-0-	356	1	4466	2	N	-0-			20
*04	4800 X	4045	-0-	-755	-0-	300	1	3745	2	N	-0-			20
BASS "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 212489														
COMPL. DATE 02/15/2005														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF.12414 - 12642														
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	38	1	523	2	N	-0-			-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	2	N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	-0-			-0-
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	33	1	413	2	N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-			-0-
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	27	1	345	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY													
DANIEL "G"													
WELL #: 9													
RRCID -> 213048													
COMPL. DATE 02/02/2005													
TOTAL DEPTH 12826													
PERF.12580 - 12610													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
11	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	205	1	2728	2	N	1		45
12	3565 X	2463	-0-	-1102	-0-	178	1	2283	2	N	2		47
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	239	1	2926	2	N	7		54
02	2856 X	1992	-0-	-864	-0-	149	1	1843	2	N	-0-		54
03	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	210	1	2643	2	N	5		59
04	3060 X	2127	-0-	-933	-0-	158	1	1966	2	N	3		62
DANIEL "G"													
WELL #: 8													
RRCID -> 213051													
COMPL. DATE 03/30/2005													
TOTAL DEPTH 12794													
PERF.12260 - 12746													
11	3540 X	3495	-0-	-45	-0-	245	1	3247	2	N	3		84
12	4371 X	4213	-0-	-158	-0-	304	1	3909	2	N	-0-		84
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	N	1		85
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	330	1	4089	2	N	7		92
03	4216 X	3603	-0-	-613	-0-	266	1	3335	2	N	2		94
04	4590 X	3118	-0-	-1472	-0-	231	1	2886	2	N	1		95
UTLEY "C"													
WELL #: 25													
RRCID -> 214153													
COMPL. DATE 02/13/2006													
TOTAL DEPTH 12730													
PERF.12170 - 12440													
11	8640 X	7898	-0-	-742	-0-	552	1	7346	2	N	-0-		113
12	8711 X	7833	-0-	-878	-0-	566	1	7267	2	N	-0-		113
01	8277 X	7050	-0-	-1227	-0-	530	1	6499	2	N	19		132
02	7476 X	7173	-0-	-303	-0-	537	1	6634	2	N	2		134
03	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	601	1	7559	2	N	2		136
04	7890 X	7210	-0-	-680	-0-	534	1	6674	2	N	2		138
BASS "A"													
WELL #: 9													
RRCID -> 216615													
COMPL. DATE 05/17/2005													
TOTAL DEPTH 12822													
PERF.12626 - 12656													
11	4470 X	4085	-0-	-385	-0-	286	1	3799	2	N	-0-		16
12	4464 X	2692	-0-	-1772	-0-	194	1	2498	2	N	-0-		16
01	4371 X	1520	-0-	-2851	-0-	114	1	1406	2	N	-0-		16
02	3892 X	480	-0-	-3412	-0-	35	1	445	2	N	-0-		16
03	4216 X	1996	-0-	-2220	-0-	146	1	1850	2	N	-0-		16
*04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	461	1	5753	2	N	-0-		16
BASS "A"													
WELL #: 11													
RRCID -> 216618													
COMPL. DATE 07/12/2008													
TOTAL DEPTH 12843													
PERF.12111 - 12636													
11	10140 X	7454	-0-	-2686	-0-	522	1	6932	2	N	-0-		-0-
12	7471 X	7064	-0-	-407	-0-	510	1	6554	2	N	-0-		-0-
01	7471 X	7033	-0-	-438	-0-	530	1	6503	2	N	-0-		-0-
02	6944 X	5831	-0-	-1113	-0-	435	1	5396	2	N	-0-		-0-
03	7688 X	6693	-0-	-995	-0-	493	1	6200	2	N	-0-		-0-
04	7440 X	5707	-0-	-1733	-0-	423	1	5284	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "C"													CMTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 525380 WELL #: 27													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 216978													COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
11	4980 X	4330	-0-	-650	-0-		303	1	4027	2	N		-0-			35												
12	4991 X	3358	-0-	-1633	-0-		242	1	3116	2	N		-0-			35												
01	4991 X	2721	-0-	-2270	-0-		204	1	2517	2	N		-0-			35												
02	4396 X	2599	-0-	-1797	-0-		193	1	2399	2	N		6			41												
							7	9																				
03	4712 X	2701	-0-	-2011	-0-		199	1	2502	2	N		-0-			41												
04	4320 X	2308	-0-	-2012	-0-		170	1	2137	2	N		1			42												
							1	9																				
MIDDLETON "E"													WELL #: 11				RRCID -> 217240				COMPL. DATE 03/15/2005				TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144			
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		164	1	2193	2	N		1	1 8		3												
							1	9																				
12	2294 N	2115	-0-	-179	-0-		152	1	1962	2	N		1	1 8		3												
							1	9																				
01	2325 N	2031	-0-	-294	-0-		154	1	1875	2	N		2	2 8		3												
							2	9																				
02	2212 N	1661	-0-	-551	-0-		125	1	1534	2	N		2	2 8		3												
							2	9																				
03	2108 N	2042	-0-	-66	-0-		149	1	1891	2	N		2	2 8		3												
							2	9																				
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		166	1	2068	2	N		-0-			3												
UTLEY "B"													WELL #: 2				RRCID -> 217271				COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544			
11	8010 X	7658	-0-	-352	-0-		535	1	7121	2	N		2	2 8		10												
							2	9																				
12	8184 X	7746	-0-	-438	-0-		558	1	7184	2	N		4	4 8		10												
							4	9																				
01	8184 X	7538	-0-	-646	-0-		568	1	6955	2	N		14	7 8		17												
							15	9																				
02	7392 X	6780	-0-	-612	-0-		507	1	6264	2	N		8	8 8		17												
							9	9																				
03	7905 X	7894	-0-	-11	-0-		581	1	7304	2	N		8	8 8		17												
							9	9																				
04	7650 X	7027	-0-	-623	-0-		520	1	6507	2	N		-0-			17												
BASS "A"													WELL #: 12				RRCID -> 217416				COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		232	1	3084	2	N		-0-			-0-												
12	4340 X	3137	-0-	-1203	-0-		226	1	2911	2	N		-0-			-0-												
01	4340 X	3278	-0-	-1062	-0-		247	1	3031	2	N		-0-			-0-												
02	3724 X	3139	-0-	-585	-0-		234	1	2905	2	N		-0-			-0-												
03	3441 X	2698	-0-	-743	-0-		199	1	2499	2	N		-0-			-0-												
04	3330 X	2740	-0-	-590	-0-		202	1	2538	2	N		-0-			-0-												
UTLEY "C"													WELL #: 28				RRCID -> 217518				COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	4920 X	4067	-0-	-853	-0-	285	1	3782	2	N	-0-	117	1	36
12	5301 X	5020	-0-	-281	-0-	362	1	4658	2	N	-0-			36
01	5363 X	4589	-0-	-774	-0-	346	1	4240	2	N	3			39
						3	9							
02	4844 X	4307	-0-	-537	-0-	321	1	3982	2	N	4			43
						4	9							
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	342	1	4317	2	N	4			47
						4	9							
04	4860 X	4188	-0-	-672	-0-	310	1	3877	2	N	1			48
						1	9							

UTLEY "H"			WELL #:		7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.12308	- 12694	
11	5940 X	5613	-0-	-327	-0-	394	1	5219	2	N	-0-			166
12	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	409	1	5278	2	N	8	148	1	26
						9	9							
01	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	416	1	5108	2	N	5			31
						6	9							
02	5236 X	5072	-0-	-164	-0-	379	1	4685	2	N	7			38
						8	9							
03	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	394	1	4972	2	N	2			40
						2	9							
04	5610 X	4844	-0-	-766	-0-	359	1	4474	2	N	10			50
						11	9							

MIDDLETON "E"			WELL #:		12	RRCID ->	217564	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12086	- 12584	
11	5850 X	5514	-0-	-336	-0-	385	1	5127	2	N	2	2	8	16
						2	9							
12	6045 X	5608	-0-	-437	-0-	404	1	5201	2	N	3	3	8	16
						3	9							
01	5859 X	5277	-0-	-582	-0-	397	1	4874	2	N	5	5	8	16
						6	9							
02	5292 X	4886	-0-	-406	-0-	365	1	4515	2	N	5	5	8	16
						6	9							
03	5859 X	5461	-0-	-398	-0-	403	1	5052	2	N	5	5	8	16
						6	9							
04	5520 X	5114	-0-	-406	-0-	379	1	4735	2	N	-0-			16

WEBSTER, M. A.			WELL #:		5	RRCID ->	217616	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	12629	PERF.11968	- 12478	
11	5400 X	4953	-0-	-447	-0-	347	1	4606	2	N	-0-			68
12	5487 X	4917	-0-	-570	-0-	354	1	4563	2	N	-0-			68
01	5487 X	4934	-0-	-553	-0-	373	1	4561	2	N	-0-			68
02	4956 X	4397	-0-	-559	-0-	329	1	4068	2	N	-0-			68
03	5177 X	4550	-0-	-627	-0-	336	1	4214	2	N	-0-			68
04	4950 X	4383	-0-	-567	-0-	324	1	4059	2	N	-0-			68

BASS "A"			WELL #:		10	RRCID ->	217619	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12588	- 12656	
11	3690 X	3039	-0-	-651	-0-	213	1	2826	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2691	-0-	-874	-0-	193	1	2498	2	N	-0-			-0-
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	268	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2176	-0-	-652	-0-	163	1	2013	2	N	-0-			-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2682	-0-	-768	-0-	198	1	2484	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MIDDLETON "E"		WELL #:		9	RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8820 X	7199	-0-	-1621	-0-	502 1	6687 2	N	9	3 8	41
12		9114 X	8972	-0-	-142	-0-	10 9	8318 2	N	7	4 8	44
01		9238 X	8403	-0-	-835	-0-	646 1	7762 2	N	8	8 8	44
02		8344 X	7589	-0-	-755	-0-	8 9	7014 2	N	8	8 8	44
03		9238 X	8460	-0-	-778	-0-	632 1	7829 2	N	8	8 8	44
04		8670 X	7659	-0-	-1011	-0-	9 9	7091 2	N	2		46
							2 9					

WEBSTER, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522	
11		3750 X	3399	-0-	-351	-0-	237 1	3162 2	N	-0-		-0-
12		3875 X	3427	-0-	-448	-0-	248 1	3179 2	N	-0-		-0-
01		3875 X	3311	-0-	-564	-0-	250 1	3061 2	N	-0-		-0-
02		3304 X	3060	-0-	-244	-0-	228 1	2832 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3159	-0-	-499	-0-	233 1	2926 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2772	-0-	-618	-0-	205 1	2567 2	N	-0-		-0-

DANIEL "G"		WELL #:		10	RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558	
11		2940 X	1468	-0-	-1472	-0-	102 1	1366 2	N	-0-		9
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	172 1	2214 2	N	-0-		9
01		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	288 1	3521 2	N	-0-		9
02		2800 N	3392	-0-	592	592	254 1	3138 2	N	-0-		9
03		3100 N	2721	-0-	-379	213	201 1	2520 2	N	-0-		9
*04		3544 X	3331	-0-	-213	-0-	246 1	3085 2	N	-0-		9

UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644	
11		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	359 1	4789 2	N	-0-		-0-
12		5642 X	5101	-0-	-541	-0-	368 1	4733 2	N	-0-		-0-
01		5642 X	4134	-0-	-1508	-0-	312 1	3822 2	N	-0-		-0-
02		5096 X	4992	-0-	-104	-0-	373 1	4619 2	N	-0-		-0-
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	394 1	4945 2	N	-0-		-0-
04		5160 X	4415	-0-	-745	-0-	327 1	4088 2	N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592	
11		4260 X	4126	-0-	-134	-0-	289 1	3837 2	N	-0-		54
12		4402 X	4114	-0-	-288	-0-	297 1	3817 2	N	-0-		54
01		4402 X	3943	-0-	-459	-0-	297 1	3646 2	N	-0-		54
02		3864 X	3294	-0-	-570	-0-	246 1	3048 2	N	-0-		54
03		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	309 1	3885 2	N	-0-		54
04		4140 X	3263	-0-	-877	-0-	242 1	3021 2	N	-0-		54

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690	
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.)													CNTY: FREESTONE												
MARATHON OIL COMPANY																									
BASS "A"																									
													WELL #:	13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612	-	12652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3268	-0-		-992		-0-				228	1	3040	2	N		N	-0-							-0-
12	4402 X	1802	-0-		-2600		-0-				131	1	1671	2	N		N	-0-							-0-
01	4503 X	4503	-0-		-0-		-0-				340	1	4163	2	N		N	-0-							-0-
02	3808 X	3413	-0-		-395		-0-				255	1	3158	2	N		N	-0-							-0-
03	3565 X	2619	-0-		-946		-0-				193	1	2426	2	N		N	-0-							-0-
04	4290 X	3455	-0-		-835		-0-				256	1	3199	2	N		N	-0-							-0-
BASS "A"													WELL #:	14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076	-	12182		
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-
WEBSTER, M. A.													WELL #:	4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11996	-	12132		
11	6057 X	6057	-0-		-0-		-0-				424	1	5633	2	N		N	-0-							-0-
12	6541 X	5817	-0-		-724		-0-				420	1	5397	2	N		N	-0-							-0-
01	6944 X	4968	-0-		-1976		-0-				375	1	4593	2	N		N	-0-							-0-
02	6272 X	3028	-0-		-3244		-0-				227	1	2801	2	N		N	-0-							-0-
03	6944 X	5548	-0-		-1396		-0-				409	1	5139	2	N		N	-0-							-0-
04	6060 X	4648	-0-		-1412		-0-				344	1	4304	2	N		N	-0-							-0-
WEBSTER, M. A.													WELL #:	1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12002	-	12200		
11	3780 X	3346	-0-		-434		-0-				234	1	3112	2	N		N	-0-							-0-
12	3720 X	3384	-0-		-336		-0-				245	1	3139	2	N		N	-0-							-0-
01	3565 X	3294	-0-		-271		-0-				248	1	3046	2	N		N	-0-							-0-
02	3220 X	3019	-0-		-201		-0-				225	1	2794	2	N		N	-0-							-0-
03	3472 X	3239	-0-		-233		-0-				239	1	3000	2	N		N	-0-							-0-
04	3360 X	2869	-0-		-491		-0-				213	1	2656	2	N		N	-0-							-0-
BASS "A"													WELL #:	17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144	-	12506		
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-
UTLEY "A"													WELL #:	18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.11942	-	12408		
11	6008 X	6008	-0-		-0-		-0-				420	1	5581	2	N		N	6	2	8					111
12	5519 X	5519	-0-		-0-		-0-				397	1	5114	2	N		N	7	3	8					115
01	6448 X	5364	-0-		-1084		-0-				405	1	4953	2	N		N	5	5	8					115
02	5824 X	4973	-0-		-851		-0-				371	1	4596	2	N		N	5	5	8					115
03	6448 X	5422	-0-		-1026		-0-				397	1	5011	2	N		N	13	5	8					123
04	6000 X	4249	-0-		-1751		-0-				313	1	3925	2	N		N	10							133

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.// 525380									
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
UTLEY "C"				WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494	
11	6630 X	6450	-0-	-180	-0-	452	1	5998	2	N	-0-		37
12	6851 X	5696	-0-	-1155	-0-	412	1	5284	2	N	-0-		37
01	6727 X	2992	-0-	-3735	-0-	225	1	2767	2	N	-0-		37
02	6076 X	2367	-0-	-3709	-0-	178	1	2189	2	N	-0-		37
03	6665 X	2567	-0-	-4098	-0-	189	1	2378	2	N	-0-		37
04	6450 X	2099	-0-	-4351	-0-	155	1	1944	2	N	-0-		37
DANIEL "G"				WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12680 - 12734	
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-
AYCOCK "1"				WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682		PERF.11952 - 12272	
11	3450 X	2498	-0-	-952	-0-	175	1	2323	2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3524	-0-	-41	-0-	254	1	3270	2	N	-0-		-0-
01	3565 X	2649	-0-	-916	-0-	201	1	2448	2	N	-0-		-0-
02	3220 X	2206	-0-	-1014	-0-	166	1	2040	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	2505	-0-	-1029	-0-	184	1	2321	2	N	-0-		-0-
04	3420 X	2266	-0-	-1154	-0-	167	1	2099	2	N	-0-		-0-
UTLEY "C"				WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12470 - 12562	
11	3330 X	3044	-0-	-286	-0-	213	1	2831	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	216	1	2777	2	N	-0-		-0-
01	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	204	1	2484	2	N	-0-		-0-
02	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	210	1	2600	2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2397	-0-	-734	-0-	176	1	2221	2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2346	-0-	-684	-0-	173	1	2173	2	N	-0-		-0-
UTLEY "C"				WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12360 - 12430	
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	233	1	3089	2	N	-0-		139
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	263	1	3387	2	N	-0-		139
01	3193 X	1251	-0-	-1942	-0-	94	1	1157	2	N	-0-		139
02	3108 X	464	-0-	-2644	-0-	35	1	429	2	N	-0-		139
03	3658 X	1255	-0-	-2403	-0-	93	1	1162	2	N	-0-		139
04	3540 X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	N	-0-		139

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "1"										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 525380 WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
11	4230 X	3613	-0-	-617	-0-	254	1	3359	2	N	-0-			90									
12	4371 X	3843	-0-	-528	-0-	277	1	3566	2	N	-0-			90									
01	4371 X	3592	-0-	-779	-0-	271	1	3320	2	N	1			91									
						1	9																
02	3556 X	3261	-0-	-295	-0-	244	1	3017	2	N	-0-			91									
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	280	1	3526	2	N	-0-			91									
04	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	242	1	3041	2	N	-0-			91									
UTLEY "C"										WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193							
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	248	1	3288	2	N	6			53									
						7	9																
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	248	1	3199	2	N	4			57									
						4	9																
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3150	2	N	6			63									
						7	9																
02	3304 X	3202	-0-	-102	-0-	239	1	2963	2	N	-0-			63									
03	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	257	1	3224	2	N	7			70									
						8	9																
04	3540 X	3150	-0-	-390	-0-	233	1	2915	2	N	2			72									
						2	9																
BASS "A"										WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456							
11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	225	1	2979	2	N	-0-			83									
12	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	231	1	2973	2	N	-0-			83									
01	3472 X	2866	-0-	-606	-0-	216	1	2650	2	N	-0-			83									
02	3136 X	2989	-0-	-147	-0-	225	1	2764	2	N	-0-			83									
03	3410 X	3075	-0-	-335	-0-	225	1	2847	2	N	3			86									
						3	9																
04	3210 X	2197	-0-	-1013	-0-	163	1	2034	2	N	-0-			86									
UTLEY "A"										WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520							
*09	3060 X	1592	-0-	-1468	-0-	108	1	1484	2	N	-0-			-0-									
*10	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	217	1	2906	2	N	2	2 8		-0-									
						2	9																
*11	3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	140	1	1865	2	N	1	1 8		-0-									
						1	9																
*12	3317 X	2654	-0-	-663	-0-	192	1	2461	2	N	1	1 8		-0-									
						1	9																
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	245	1	3009	2	N	2	2 8		-0-									
						2	9																
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	213	1	2621	2	N	3	3 8		-0-									
						3	9																
*03	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	225	1	2821	2	N	3	3 8		-0-									
						3	9																
04	3150 X	2754	-0-	-396	-0-	204	1	2550	2	N	-0-			-0-									
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-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//			525380													
BASS "A"			WELL #:			23	RRCID -> 229196			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 #:			6	RRCID -> 229202			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744						
*10	2263	X	2001	-0-	-262	-0-	140	1	1858	2	N	3	147	1	2	8		-0-	
							3	9											
*11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2063	2	N	1	1	8				-0-	
							1	9											
*12	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	149	1	1927	2	N	1	1	8				-0-	
							1	9											
*01	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	137	1	1696	2	N	2	2	8				-0-	
							2	9											
*02	2072	X	1643	-0-	-429	-0-	123	1	1518	2	N	2	2	8				-0-	
							2	9											
*03	2294	X	1967	-0-	-327	-0-	145	1	1820	2	N	2	2	8				-0-	
							2	9											
04	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	128	1	1592	2	N	-0-						-0-	
UTLEY "A"			WELL #:			17	RRCID -> 229262			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397						
11	6210	X	5620	-0-	-590	-0-	392	1	5214	2	N	13	2	8				60	
							14	9											
12	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	388	1	4999	2	N	14	3	8				71	
							15	9											
01	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	416	1	5092	2	N	15	5	8				81	
							17	9											
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	365	1	4503	2	N	11	5	8				87	
							12	9											
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	429	1	5412	2	N	16	5	8				98	
							18	9											
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	371	1	4639	2	N	12						110	
							13	9											
UTLEY #1			WELL #:			23	RRCID -> 230147			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560						
11	1230	X	437	-0-	-793	-0-	30	1	407	2	N	-0-						109	
12	1271	X	632	-0-	-639	-0-	46	1	586	2	N	-0-						109	
01	1271	X	581	-0-	-690	-0-	44	1	537	2	N	-0-						109	
02	1148	X	895	-0-	-253	-0-	67	1	828	2	N	-0-						109	
03	1271	X	336	-0-	-935	-0-	24	1	312	2	N	-0-						109	
*04	3000	N	3565	-0-	565	565	265	1	3300	2	N	-0-						109	
UTLEY #1			WELL #:			24	RRCID -> 230606			COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010						
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1702	2	N	4	1	8				40	
							4	9											
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	123	1	1597	2	N	1	1	8				40	
							1	9											
01	2139	N	1253	-0-	-886	-0-	94	1	1157	2	N	2	2	8				40	
							2	9											
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	119	1	1471	2	N	1	1	8				40	
							1	9											
03	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	94	1	1192	2	N	5	2	8				43	
							6	9											
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-						43	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
MARATHON OIL COMPANY														
UTLEY "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2430 X	564	-0-	-1866	-0-	38	1	524	2	N	2			115
12	2511 X	2236	-0-	-275	-0-	161	1	2066	2	N	8			123
01	2511 X	5	-0-	-2506	-0-	3	2	2	9	N	2	2 8		123
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	N	2			125
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	217	1	2733	2	N	13	2 8		136
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			136
UTLEY "A"														
WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255														
11	4980 X	825	-0-	-4155	-0-	58	1	765	2	N	2	1 8		75
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	301	1	3851	2	N	16	1 8		90
01	3751 X	3047	-0-	-704	-0-	227	1	2803	2	N	15	3 8		102
02	3052 X	2713	-0-	-339	-0-	201	1	2498	2	N	13	3 8		112
03	3503 X	2320	-0-	-1183	-0-	169	1	2141	2	N	9	3 8		118
04	3390 X	15	-0-	-3375	-0-	14	2	1	9	N	1			119
DANIEL "G"														
WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
11	5760 X	5179	-0-	-581	-0-	362	1	4817	2	N	-0-			26
12	5642 X	5450	-0-	-192	-0-	394	1	5056	2	N	-0-			26
01	5580 X	5213	-0-	-367	-0-	393	1	4820	2	N	-0-			26
02	4928 X	4780	-0-	-148	-0-	357	1	4423	2	N	-0-			26
03	5456 X	4778	-0-	-678	-0-	353	1	4425	2	N	-0-			26
*04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	392	1	4901	2	N	2			28
UTLEY "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370														
11	4530 X	1834	-0-	-2696	-0-	128	1	1705	2	N	1	1 8		115
12	4712 X	631	-0-	-4081	-0-	46	1	584	2	N	1	1 8		115
01	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	465	1	5694	2	N	18	1 8		132
02	4256 X	2969	-0-	-1287	-0-	222	1	2740	2	N	6	5 8		133
03	3658 X	2661	-0-	-997	-0-	196	1	2461	2	N	4	3 8		134
04	5340 X	4578	-0-	-762	-0-	339	1	4232	2	N	6			140

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY														
AYCOCK "1"														
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	525380									
				WELL #:	5	RRCID -> 233510			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	100 1	1338 2	N	-0-					45
12	2046 N	1468	-0-	-578	-0-	105 1	1363 2	N	-0-					45
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	166 1	2030 2	N	-0-					45
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	149 1	1847 2	N	1					46
						1 9								
*03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	126 1	1595 2	N	3					49
						3 9								
04	2130 N	1488	-0-	-642	-0-	111 1	1377 2	N	-0-					49
BASS "A"				WELL #:	20	RRCID -> 234291			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650		
11	2130 X	1913	-0-	-217	-0-	134 1	1779 2	N	-0-					-0-
12	2325 X	1751	-0-	-574	-0-	126 1	1625 2	N	-0-					-0-
01	2325 X	1813	-0-	-512	-0-	137 1	1676 2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1462	-0-	-330	-0-	108 1	1354 2	N	-0-					-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	140 1	1758 2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	120 1	1502 2	N	-0-					-0-
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-
UTLEY "C"				WELL #:	26	RRCID -> 234864			COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376		
11	5220 X	4186	-0-	-1034	-0-	292 1	3892 2	N	2					72
						2 9								
12	5022 X	4154	-0-	-868	-0-	300 1	3854 2	N	-0-					72
01	4681 X	2937	-0-	-1744	-0-	221 1	2713 2	N	3					75
						3 9								
02	4060 X	3978	-0-	-82	-0-	297 1	3675 2	N	5					80
						6 9								
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	309 1	3887 2	N	4					84
						4 9								
04	4200 X	3809	-0-	-391	-0-	283 1	3525 2	N	1					85
						1 9								
UTLEY "C"				WELL #:	32	RRCID -> 236032			COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149		
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149 1	1980 2	N	-0-					-0-
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	138 1	1771 2	N	-0-					-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	133 1	1629 2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1538	-0-	-30	-0-	117 1	1421 2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1013	-0-	-723	-0-	75 1	938 2	N	-0-					-0-
04	1680 N	973	-0-	-707	-0-	73 1	900 2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
MONCRIEF, C. B.																											
JACKSON																											
WELL #: 1													RRCID -> 106882			COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350			PERF.11162 - 11236					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
11		4440 X	3830	-0-	-610	-0-			510 1	3281 2	N		35					63									
12		4588 X	2924	-0-	-1664	-0-			39 1	2513 2	N		15					78									
01		4588 X	2611	-0-	-1977	-0-			17 1	2138 2	N		-0-					78									
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-			473 1	3526 2	N		10					88									
03		4402 X	3645	-0-	-757	-0-			531 1	3116 2	N		7					95									
04		3840 X	2274	-0-	-1566	-0-			11 1	1826 2	N		-0-					95									
BEENE													WELL #: 1			RRCID -> 112826			COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475			PERF.11244 - 11298		
11		1290 N	990	-0-	-300	-0-			133 1	857 2	N		-0-					80									
12		1085 N	732	-0-	-353	-0-			99 1	633 2	N		-0-					80									
01		1116 N	762	-0-	-354	-0-			138 1	624 2	N		-0-					80									
02		924 N	434	-0-	-490	-0-			57 1	377 2	N		-0-					80									
03		744 N	656	-0-	-88	-0-			94 1	562 2	N		-0-					80									
04		750 N	339	-0-	-411	-0-			67 1	272 2	N		-0-					80									
MONCRIEF, W. A., JR.													575000														
WADLE, LEONARD UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 063997			COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 12530			PERF. 9494 - 9612		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47									
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					47									
FORTSON													WELL #: 1			RRCID -> 070756			COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400			PERF.11079 - 11154		
11		900 N	841	-0-	-59	-0-			113 1	728 2	N		-0-					15									
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-			287 1	1830 2	N		-0-					15									
01		961 N	943	-0-	-18	-0-			171 1	772 2	N		-0-					15									
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-			118 1	784 2	N		-0-					15									
03		2046 N	1164	-0-	-882	-0-			167 1	997 2	N		-0-					15									
*04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			241 1	983 2	N		-0-					15									
OMEGA ENERGY, LLC													622657														
MANAHAN, LORENA C.													WELL #: 1			RRCID -> 096434			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 12404			PERF.11504 - 11518		
11	14B2	EXT	9	-0-	9	38			9 3			N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	7	-0-	7	45			7 3			N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	12	-0-	12	57			12 3			N	-0-					-0-									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	57						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	57						N	NO RPT					-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
PATARA ANDOVER I LLC				643257							
BONNER		WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	233 1	3214 2	N	-0-		105
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	261 1	3608 2	N	-0-		105
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	239 1	3647 2	N	4		109
						4 9					
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	223 1	3299 2	N	-0-		109
03	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	263 1	2251 2	N	-0-		109
*04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	300 1	2884 2	N	-0-		109
COLEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020	
11	2520 N	1912	-0-	-608	-0-	129 1	1783 2	N	-0-		163
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	142 1	1954 2	N	-0-		163
01	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	125 1	1909 2	N	12		175
						13 9					
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	122 1	1812 2	N	-0-		175
03	2108 N	1543	-0-	-565	-0-	160 1	1371 2	N	11		186
						12 9					
04	1980 N	1663	-0-	-317	-0-	157 1	1506 2	N	-0-		186
BONNER		WELL #:		2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211	
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	149 1	2049 2	N	-0-		61
12	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	150 1	2069 2	N	-0-		61
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	144 1	2193 2	N	8		69
						9 9					
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	132 1	1961 2	N	-0-		69
03	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	228 1	1950 2	N	-0-		69
04	2280 N	2074	-0-	-206	-0-	195 1	1878 2	N	1		70
						1 9					
MOODY ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57 1	695 2	N	-0-		60
12	899 N	643	-0-	-256	-0-	49 1	594 2	N	-0-		60
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	64 1	814 2	N	-0-		60
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57 1	734 2	N	-0-		60
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89 1	826 2	N	-0-		60
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	819 2	N	-0-		60
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440	
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	154 1	1893 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	162 1	1962 2	N	-0-		-0-
01	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	151 1	1916 2	N	-0-		-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	142 1	1811 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	198 1	1825 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1669	-0-	-341	-0-	95 1	1574 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC															
COLEMAN "A"															
WELL #: 102															
RRCID -> 166956															
COMPL. DATE 09/09/2008															
TOTAL DEPTH 11522															
PERF.10952 - 11382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1350 N	954	-0-	-396	-0-	64	1	890	2	N	-0-		218	
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-		218	
01		1147 N	941	-0-	-206	-0-	58	1	882	2	N	1		219	
							1	9							
02		896 N	895	-0-	-1	-0-	57	1	838	2	N	-0-		219	
03		1023 N	898	-0-	-125	-0-	93	1	794	2	N	10		229	
							11	9							
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	80	1	768	2	N	-0-		229	

CAPPS															
WELL #: 1															
RRCID -> 172767															
COMPL. DATE 08/04/2008															
TOTAL DEPTH 12450															
PERF.11410 - 12294															
11		780 N	638	-0-	-142	-0-	43	1	595	2	N	-0-		20	
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	2	N	-0-		20	
01		651 N	644	-0-	-7	-0-	40	1	604	2	N	-0-		20	
02		588 N	527	-0-	-61	-0-	33	1	494	2	N	-0-		20	
03		527 N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	2	N	-0-		20	
04		630 N	345	-0-	-285	-0-	33	1	312	2	N	-0-		20	

MOODY ESTATE GU #2															
WELL #: 3															
RRCID -> 183891															
COMPL. DATE 03/01/2003															
TOTAL DEPTH 12600															
PERF.11909 - 12274															
11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	213	1	2615	2	N	-0-		77	
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	265	1	3210	2	N	-0-		77	
01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	226	1	2875	2	N	-0-		77	
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2548	2	N	1	1 1	77	
							1	9							
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	336	1	3100	2	N	1	1 1	77	
							1	9							
04		2700 X	2270	-0-	-430	-0-	129	1	2141	2	N	-0-		77	

MOODY ESTATE GU #2															
WELL #: 4															
RRCID -> 217308															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12380															
PERF.11804 - 12190															
11		6060 X	4801	-0-	-1259	-0-	362	1	4439	2	N	-0-		32	
12		6014 X	5847	-0-	-167	-0-	445	1	5402	2	N	-0-		32	
01		5890 X	5494	-0-	-396	-0-	401	1	5093	2	N	-0-		32	
02		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	351	1	4488	2	N	1	1 1	32	
							1	9							
03		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	571	1	5271	2	N	1	1 1	32	
							1	9							
04		4650 X	4314	-0-	-336	-0-	246	1	4068	2	N	-0-		32	

KEILS, W. A.															
WELL #: 3															
RRCID -> 220509															
COMPL. DATE 10/09/2008															
TOTAL DEPTH 11620															
PERF. 9532 - 10246															
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-		100	
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	2	N	-0-		100	
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	N	2		102	
							2	9							
02		1176 N	1011	-0-	-165	-0-	105	1	906	2	N	-0-		102	
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	1	1 1	102	
							1	9							
*04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	148	1	1082	2	N	1		103	
							1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PATARA ANDOVER I LLC				//CONT.//		643257										
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	3277	-0-	-263	-0-	247	1	3030	2	N	-0-					50
12	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	253	1	3071	2	N	-0-					50
01	3503 X	3134	-0-	-369	-0-	229	1	2905	2	N	-0-					50
02	2996 X	2956	-0-	-40	-0-	215	1	2741	2	N	-0-					50
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	329	1	3040	2	N	-0-					50
04	3210 X	2686	-0-	-524	-0-	153	1	2527	2	N	5					55
						6	9									
MARTIN				WELL #:		2	RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11073 - 11892			
11	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	180	1	2479	2	N	-0-					116
12	3317 X	2619	-0-	-698	-0-	177	1	2442	2	N	-0-					116
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	231	1	3514	2	N	3					119
						3	9									
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2802	2	N	-0-					119
03	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	260	1	2230	2	N	-0-					119
04	2940 X	2580	-0-	-360	-0-	243	1	2337	2	N	-0-					119
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:		6HZ	RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464		PERF. 0 - 14440			
11	15570 X	9741	-0-	-5829	-0-	734	1	9007	2	N	-0-					-0-
12	11594 X	9063	-0-	-2531	-0-	690	1	8372	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	11346 X	8044	-0-	-3302	-0-	587	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	8568 X	7875	-0-	-693	-0-	571	1	7303	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	953	1	8803	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	9180 X	5945	-0-	-3235	-0-	339	1	5606	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	29550 X	19434	-0-	-10116	-0-	1465	1	17969	2	N	-0-					-0-
12	29016 X	19659	-0-	-9357	-0-	1497	1	18160	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	27156 X	23982	-0-	-3174	-0-	1751	1	22231	2	N	-0-					-0-
02	24528 X	21451	-0-	-3077	-0-	1557	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	20088 X	19042	-0-	-1046	-0-	1861	1	17178	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	23220 X	14997	-0-	-8223	-0-	855	1	14142	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:		8H	RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.13240 - 17370			
11	49680 X	44936	-0-	-4744	-0-	44936	2			N	-0-					-0-
12	51336 X	43688	-0-	-7648	-0-	43687	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	50499 X	42576	-0-	-7923	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	45612 X	41698	-0-	-3914	-0-	41697	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	57175 X	57175	-0-	-0-	-0-	5321	1	51848	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
04	44940 X	41740	-0-	-3200	-0-	2601	1	39139	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.//		643257															
MOODY ESTATE GAS UNIT 2			WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.16570	-	17583						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	36420 X	31250		-0-	-5170		-0-			31250 2			N	-0-					-0-	
12	35805 X	30211		-0-	-5594		-0-			30210 2	1	9	N	1		1	1		-0-	
01	35340 X	29482		-0-	-5858		-0-			29482 2			N	-0-					-0-	
02	31920 X	29051		-0-	-2869		-0-			29050 2	1	9	N	1		1	1		-0-	
03	42372 X	42372		-0-	-0-		-0-			3787 1	38581	2	N	4		4	1		-0-	
										4 9										
*04	32841 X	32841		-0-	-0-		-0-			1826 1	31015	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	13050 X	11257		-0-	-1793		-0-			848 1	10409	2	N	-0-					-0-	
12	12927 X	11244		-0-	-1683		-0-			856 1	10386	2	N	2		2	1		-0-	
										2 9										
01	12400 X	11051		-0-	-1349		-0-			807 1	10244	2	N	-0-					-0-	
02	10948 X	9862		-0-	-1086		-0-			716 1	9145	2	N	1		1	1		-0-	
										1 9										
03	11842 X	10881		-0-	-961		-0-			1063 1	9816	2	N	2		2	1		-0-	
										2 9										
04	11250 X	8315		-0-	-2935		-0-			474 1	7841	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	78210 X	64525		-0-	-13685		-0-			64525 2			N	-0-					-0-	
12	77066 X	63224		-0-	-13842		-0-			63222 2	2	9	N	2		2	1		-0-	
01	73749 X	62589		-0-	-11160		-0-			62589 2			N	-0-					-0-	
02	65912 X	55483		-0-	-10429		-0-			55481 2	2	9	N	2		2	1		-0-	
03	79181 X	79181		-0-	-0-		-0-			7787 1	71391	2	N	3		3	1		-0-	
										3 9										
04	64530 X	59480		-0-	-5050		-0-			3997 1	55483	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	3300 X	2600		-0-	-700		-0-			2594 2	6	9	N	5					35	
12	3534 X	2242		-0-	-1292		-0-			2242 2			N	-0-					35	
01	3534 X	1524		-0-	-2010		-0-			1523 2	1	9	N	1					36	
02	3297 X	3297		-0-	-0-		-0-			3295 2	2	9	N	2					38	
03	3533 X	3533		-0-	-0-		-0-			3531 2	2	9	N	2					40	
*04	2709 X	2709		-0-	-0-		-0-			2702 2	7	9	N	6					46	
PATRICK			WELL #:		1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10022	-	10446						
11	1380 N	1319		-0-	-61		-0-			1319 2			N	-0-					-0-	
12	1457 N	1300		-0-	-157		-0-			1300 2			N	-0-					-0-	
01	1488 N	1227		-0-	-261		-0-			1227 2			N	-0-					-0-	
02	1232 N	1086		-0-	-146		-0-			1086 2			N	-0-					-0-	
03	1302 N	1224		-0-	-78		-0-			1224 2			N	-0-					-0-	
04	1200 N	1173		-0-	-27		-0-			1173 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
BOYD -B-		WELL #:		2		RRCID -> 072368		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 12198	
										PERF.11968 - 12024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3030 X	2834	-0-	-196	-0-	78 1	2747 2	Y	8	25 1	1 8 7
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	97 1	3277 2	Y	9	2 8	14
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	119 1	3830 2	Y	17	6 8	25
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	77 1	2568 2	Y	11	24 1	12
03	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	92 1	2966 2	Y	14	2 8	24
*04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	102 1	3415 2	Y	12	2 8	34
						13 9					

MCMICHAEL "A"		WELL #:		1		RRCID -> 082023		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 12606	
										PERF.12280 - 12376	
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-		-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
02	616 N	495	-0-	-121	-0-	495 2		N	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-

RAWLS		WELL #:		1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600	
										PERF.11450 - 12356	
11	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	32635 2	408 9	Y	371	546 1	2 8 134
12	33791 X	33791	-0-	-0-	-0-	33376 2	415 9	Y	377	397 1	2 8 112
01	37543 X	37543	-0-	-0-	-0-	36964 2	579 9	Y	526	459 1	5 8 174
02	25480 X	20545	-0-	-4935	-0-	20251 2	294 9	Y	267	271 1	170
03	28210 X	26210	-0-	-2000	-0-	25874 2	336 9	Y	305	349 1	126
04	27300 X	22192	-0-	-5108	-0-	21888 2	304 9	Y	276	289 1	113

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 12600	
										PERF.12353 - 12207	
11	2100 N	236	-0-	-1864	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
12	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1810 2	22 9	Y	20	14 1	6
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-	6 1	-0-
02	2800 N	7137	-0-	4337	-0-	7137 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	1630	-0-	-1470	-0-	2867 2		Y	-0-		-0-
*04	3000 N	3039	-0-	39	-0-	2906 2		Y	-0-		-0-

IVY -A-		WELL #:		1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900	
										PERF.11904 - 11999	
11	3000 N	5186	-0-	2186	-0-	5184 2	2 9	Y	2	2 8	2
12	3100 N	4786	-0-	1686	-0-	4492 2		Y	-0-		2
01	8315 X	3823	-0-	-4492	-0-	3823 2		Y	-0-		2
02	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		Y	-0-		2
03	1643 X	919	-0-	-724	-0-	919 2		Y	-0-		2
*04	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		Y	-0-		2

RAWLS		WELL #:		2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650	
										PERF.12447 - 12557	
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1181 2	14 9	Y	13	9 1	4
01	2325 N	1150	-0-	-1175	-0-	1150 2		Y	-0-	4 1	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										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		*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																							
								AMT		CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																																								
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-		38	1	2	9	1409	2	Y	2						3																																						
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-		52	1	1	9	2127	2	Y	1						4																																						
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		30	1	3	9	1173	2	Y	3		3	1			4																																						
02	1344	N	1094	-0-	-250	-0-		24	1	1	9	1069	2	Y	1		4	1			1																																						
03	1581	N	938	-0-	-643	-0-		24	1	1	9	913	2	Y	1						2																																						
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		29	1	3	9	1280	2	Y	3						5																																						

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		32	1	1558	2	N	-0-								122																																						
12	1736	N	1349	-0-	-387	-0-		24	1	1325	2	N	-0-								122																																						
01	1891	N	1576	-0-	-315	-0-		44	1	1532	2	N	-0-								122																																						
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		31	1	1568	2	N	7								129																																						
								8	9																																																		
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		36	1	1726	2	N	-0-								129																																						
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-		31	1	1404	2	N	10								139																																						
								11	9																																																		

BAUM ESTATE										WELL #: 1										RRCID -> 118328										COMPL. DATE 09/06/1985										TOTAL DEPTH 11900										PERF.10924 - 11124									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-		668	2			Y	-0-								-0-																																						
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			Y	-0-								-0-																																						
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			Y	-0-								-0-																																						
02	616	N	552	-0-	-64	-0-		552	2			Y	-0-								-0-																																						
03	868	N	587	-0-	-281	-0-		587	2			Y	-0-								-0-																																						
04	840	N	343	-0-	-497	-0-		343	2			Y	-0-								-0-																																						

AWALT										WELL #: 1										RRCID -> 142949										COMPL. DATE 08/31/1992										TOTAL DEPTH 11700										PERF.10807 - 10904									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		1754	2			N	-0-								9																																						
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-		1356	2			N	-0-								9																																						
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2			N	-0-								9																																						
02	1624	N	745	-0-	-879	-0-		745	2			N	-0-								9																																						
03	1364	N	882	-0-	-482	-0-		882	2			N	-0-								9																																						
04	1290	N	860	-0-	-430	-0-		860	2			N	-0-								9																																						

LIVINGSTON										WELL #: 1										RRCID -> 145533										COMPL. DATE 07/12/1996										TOTAL DEPTH 11800										PERF.10288 - 10466									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-								84																																						
12	93	N	50	-0-	-43	-0-		50	2			N	-0-								84																																						
01	93	N	47	-0-	-46	-0-		47	2			N	-0-								84																																						
02	140	N	66	-0-	-74	-0-		66	2			N	-0-								84																																						
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-								84																																						
04	60	N	52	-0-	-8	-0-		52	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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-			125 7	1 9	4444	2	N	6	63	1	1	8	58
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-			127 2	1 9	4416	2	N	2	2	8			58
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-			101 15	1 9	3399	2	N	14	2	8			70
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-			75 52	1 9	2982	2	N	47	75	1	1	8	41
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-			129 1	1 9	4510	2	N	1	1	8			41
*04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			95 6	1 9	3603	2	N	5	2	8			44
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392								
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	179	2	Y	1	1	8			8
12	124 N	97	-0-	-27	-0-			3 1	1 9	94	2	Y	-0-					8
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	121	2	Y	-0-					8
02	168 N	83	-0-	-85	-0-			3 1	1 9	80	2	Y	-0-					8
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	100	2	Y	-0-					8
04	120 N	57	-0-	-63	-0-			1 1	1 9	56	2	Y	-0-					8
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750								
11	1950 N	1773	-0-	-177	-0-			54 1	1 9	1718	2	Y	1	1	8			58
12	1767 N	1648	-0-	-119	-0-			51 1	1 9	1596	2	Y	1	1	8			58
01	1860 N	1455	-0-	-405	-0-			40 1	1 9	1411	2	Y	4	4	8			58
02	1652 N	1281	-0-	-371	-0-			46 1	1 9	1234	2	Y	1	1	8			58
03	1643 N	1290	-0-	-353	-0-			42 1	1 9	1244	2	Y	4	4	8			58
04	1410 N	994	-0-	-416	-0-			23 2	1 9	969	2	Y	2	2	8			58
WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395								
11	2580 X	1808	-0-	-772	-0-			1808	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	1668	-0-	-998	-0-			1668	2			N	-0-					-0-
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-			2841	2			N	-0-					-0-
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-			2565	2			N	-0-					-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-			2306	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1341	-0-	-699	-0-			1341	2			N	-0-					-0-
YORK, B. P.				WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328								
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-			46 3	1 9	1685	2	Y	3					4
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			47 1	1 9	1954	2	Y	1					5
01	3100 N	3292	-0-	192	192			82 9	1 9	3201	2	Y	8	4	1			9
02	2800 N	2673	-0-	-127	65			59 3	1 9	2611	2	Y	3	9	1			3
03	2881 N	2816	-0-	-65	-0-			71 4	1 9	2741	2	Y	4					7
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-			67 7	1 9	2990	2	Y	6					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
YORK, B. P.			WELL #:		3	RRCID -> 171088			COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2640 X	287	-0-	-2353	-0-		8	1	279	2	Y	-0-			3
12		2728 X	369	-0-	-2359	-0-		9	1	360	2	Y	-0-			3
01		2914 X	401	-0-	-2513	-0-		10	1	390	2	Y	1	2	1	2
								1	9							
02		280 N	260	-0-	-20	-0-		6	1	254	2	Y	-0-	2	1	-0-
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		50	1	1938	2	Y	3			3
								3	9							
*04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		50	1	2223	2	Y	5			8
								6	9							

BOYD -B-			WELL #:		1	RRCID -> 174272			COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
11		2880 X	432	-0-	-2448	-0-		12	1	419	2	Y	1	17	1	1
								1	9							
12		2480 X	1035	-0-	-1445	-0-		30	1	1002	2	Y	3	1	8	3
								3	9							
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		106	1	3403	2	Y	16	4	8	15
								18	9							
02		2800 N	3842	-0-	1042	1042		111	1	3711	2	Y	18	15	1	18
								20	9							
03		3100 N	2761	-0-	-339	703		83	1	2664	2	Y	13	2	8	29
								14	9							
*04		1843 X	1140	-0-	-703	-0-		33	1	1103	2	Y	4	1	8	32
								4	9							

YORK, B. P.			WELL #:		5	RRCID -> 179044			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
11		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		125	1	4610	2	Y	7			11
								8	9							
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		115	1	4733	2	Y	3			14
								3	9							
01		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		116	1	4520	2	Y	12	12	1	14
								13	9							
02		4424 X	3544	-0-	-880	-0-		79	1	3462	2	Y	3	14	1	3
								3	9							
03		4898 X	4833	-0-	-65	-0-		121	1	4704	2	Y	7			10
								8	9							
04		4740 X	4059	-0-	-681	-0-		89	1	3961	2	Y	8	2	8	16
								9	9							

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	2674	-0-	-836	-0-	73 9	1 2592	2	Y	8	8	32 1	1 8			8
12	3627 X	3038	-0-	-589	-0-	87 9	1 2942	2	Y	8	8	2 8				14
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	101 17	1 3234	2	Y	15	15	4 8				25
02	2968 X	2361	-0-	-607	-0-	68 17	1 2276	2	Y	15	15	24 1	5 8			11
03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	111 18	1 3589	2	Y	16	16	2 8				25
04	3240 X	2991	-0-	-249	-0-	86 12	1 2893	2	Y	11	11	2 8				34
YORK, B. P.				WELL #: 7	RRCID -> 191881	COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316						
11	4590 X	4098	-0-	-492	-0-	108 7	1 3983	2	Y	6	6					10
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	116 3	1 4809	2	Y	3	3					13
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	113 12	1 4408	2	Y	11	11	11 1				13
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	98 4	1 4310	2	Y	4	4	13 1				4
03	4681 X	3494	-0-	-1187	-0-	88 6	1 3400	2	Y	5	5					9
04	4530 X	3051	-0-	-1479	-0-	67 7	1 2977	2	Y	6	6					15
BOYD -B-				WELL #: 3	RRCID -> 194947	COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024						
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	41 6	1 1463	2	Y	5	5	13 1	1 8			4
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	54 6	1 1812	2	Y	5	5	1 8				8
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	44 7	1 1405	2	Y	6	6	2 8				12
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	36 6	1 1210	2	Y	5	5	12 1				5
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	56 10	1 1810	2	Y	9	9	1 8				13
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	28 4	1 956	2	Y	4	4	1 8				16
BOYD -B-				WELL #: 5	RRCID -> 194950	COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064						
11	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	72 9	1 2529	2	Y	8	8	32 1	1 8			7
12	2914 X	2298	-0-	-616	-0-	66 7	1 2225	2	Y	6	6	1 8				12
01	2914 X	1962	-0-	-952	-0-	59 10	1 1893	2	Y	9	9	2 8				19
02	2072 X	1917	-0-	-155	-0-	55 10	1 1852	2	Y	9	9	19 1	1 8			8
03	2294 X	2186	-0-	-108	-0-	65 11	1 2110	2	Y	10	10	1 8				17
04	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	49 7	1 1654	2	Y	6	6	1 8				22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
YORK, B. P.															
WELL #: 6															
RRCID -> 197619															
COMPL. DATE 07/06/2003															
TOTAL DEPTH 12505															
PERF.11990 - 12340															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	73 4 9	1	2698	2	Y	4		6		
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	87 2 9	1	3610	2	Y	2		8		
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	95 11 9	1	3708	2	Y	10	7 1	11		
02	2800 N	3656	-0-	856	856	81 4 9	1	3571	2	Y	4	11 1	4		
03	3477 X	2621	-0-	-856	-0-	66 4 9	1	2551	2	Y	4		8		
*04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	71 7 9	1	3155	2	Y	6		14		
IVY "A" GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 199260															
COMPL. DATE 09/08/2003															
TOTAL DEPTH 12785															
PERF.11656 - 12536															
11	6030 X	2538	-0-	-3492	-0-	45 1 9	1	2492	2	Y	1	1 8	25		
12	6231 X	3401	-0-	-2830	-0-	102 1	1	3299	2	Y	-0-		25		
01	5518 X	4219	-0-	-1299	-0-	128 1	1	4091	2	Y	-0-		25		
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	63 1	1	4766	2	Y	-0-		25		
03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	92 1	1	7210	2	Y	-0-		25		
*04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	135 1	1	4623	2	Y	-0-		25		
YORK, B. P.															
WELL #: 9															
RRCID -> 211287															
COMPL. DATE 04/22/2005															
TOTAL DEPTH 12497															
PERF.11970 - 12320															
11	6210 X	5796	-0-	-414	-0-	152 10 9	1	5634	2	Y	9	2 8	12		
12	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	192 6 9	1	7931	2	Y	5	2 8	15		
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	198 22 9	1	7724	2	Y	20	12 1	21		
02	5404 X	5266	-0-	-138	-0-	117 7 9	1	5142	2	Y	6	22 1	4		
03	6448 X	5261	-0-	-1187	-0-	132 8 9	1	5121	2	Y	7	1 8	11		
04	6240 X	4055	-0-	-2185	-0-	89 9 9	1	3957	2	Y	8	1 8	18		
GOOLSBY, H. C.															
WELL #: 2															
RRCID -> 216994															
COMPL. DATE 09/01/2005															
TOTAL DEPTH 12281															
PERF.11640 - 11990															
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	114 8 9	1	4222	2	Y	7		11		
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	88 2 9	1	3639	2	Y	2		13		
01	2263 X	2072	-0-	-191	-0-	52 6 9	1	2014	2	Y	5	11 1	7		
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	41 2 9	1	1787	2	Y	2	7 1	2		
03	2697 X	1994	-0-	-703	-0-	50 3 9	1	1941	2	Y	3		5		
04	2610 X	1397	-0-	-1213	-0-	31 3 9	1	1363	2	Y	3		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	182 11 9	6731 2	Y	10		1 8					17
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	194 1 6 9	8028 2	Y	5		1 8					21
01	8804 X	7375	-0-	-1429	-0-	184 1 21 9	7170 2	Y	19		18 1		1 8			21
02	7952 X	5680	-0-	-2272	-0-	126 1 7 9	5547 2	Y	6		22 1		1 8			4
03	8804 X	6508	-0-	-2296	-0-	163 1 10 9	6335 2	Y	9							13
04	7950 X	5965	-0-	-1985	-0-	131 1 12 9	5822 2	Y	11		1 8					23

YORK, B. P.				WELL #: 12	RRCID -> 220508	COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280						
11	2640 X	1229	-0-	-1411	-0-	32 1 2 9	1195 2	Y	2							3
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	133 1 4 9	5497 2	Y	4							7
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	92 1 10 9	3567 2	Y	9		6 1					10
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	2164 2	Y	2		10 1					2
03	5642 X	4751	-0-	-891	-0-	119 1 7 9	4625 2	Y	6							8
04	5460 X	1860	-0-	-3600	-0-	41 1 4 9	1815 2	Y	4							12

YORK, B. P.				WELL #: 11	RRCID -> 221393	COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310						
11	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	165 1 11 9	6107 2	Y	10		1 8					11
12	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	161 1 4 9	6635 2	Y	4		1 8					14
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	146 1 17 9	5698 2	Y	15		12 1					17
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	134 1 8 9	5876 2	Y	7		18 1		1 8			5
03	6789 X	6161	-0-	-628	-0-	154 1 9 9	5998 2	Y	8							13
04	6570 X	2929	-0-	-3641	-0-	64 1 7 9	2858 2	Y	6							19

TEAGUE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 231226	COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11294 - 11346						
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-

CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 242964	COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A						
11	SWR 10	7738	-0-	7738	62658	7697 2	41 9	Y	37		1 8					69
12	SWR 10	6908	-0-	6908	69566	6853 2	55 9	Y	50							119
01	SWR 10	7572	-0-	7572	77138	7544 2	28 9	Y	25		1 8					143
02	SWR 10	8750	-0-	8750	85888	8693 2	57 9	Y	52		124 1		1 8			70
03	SWR 10	7966	-0-	7966	93854	7919 2	47 9	Y	43		1 8					112
04	SWR 10	8150	-0-	8150	102004	8105 2	45 9	Y	41		104 1		1 8			48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167							
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.11384 - 12554
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210 X	5836	-0-	-374	-0-	5836 2	Y	-0-		30
12	6417 X	5717	-0-	-700	-0-	5717 2	Y	-0-		30
01	6355 X	5513	-0-	-842	-0-	5513 2	Y	-0-		30
02	4788 X	4231	-0-	-557	-0-	4231 2	Y	-0-		30
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2	Y	-0-		30
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333 2	Y	-0-		30
BAUM ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.10674 - 11034
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	Y	-0-		19
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	Y	-0-		19
01	775 N	19	-0-	-756	-0-	19 2	Y	-0-		19
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2	Y	-0-		19
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 2	Y	-0-		19
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-		19
BAUM ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618 - 11752
11	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	1359 2	3 9 Y	3		96
12	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1003 2	1 9 Y	1	1 8	96
01	1798 N	907	-0-	-891	-0-	898 2	9 9 Y	8	1 8	103
02	1260 N	626	-0-	-634	-0-	626 2	Y	-0-		103
03	992 N	384	-0-	-608	-0-	383 2	1 9 Y	1	1 8	103
04	870 N	292	-0-	-578	-0-	256 2	36 9 Y	33	1 8	135
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454 - 12491
11	3030 X	1363	-0-	-1667	-0-	24 1 9	1338 2 Y	1	1 8	-0-
12	3131 X	2206	-0-	-925	-0-	66 1	2140 2 Y	-0-		-0-
01	3131 X	1688	-0-	-1443	-0-	51 1	1637 2 Y	-0-		-0-
02	2296 X	2184	-0-	-112	-0-	29 1	2155 2 Y	-0-		-0-
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35 1	2740 2 Y	-0-		-0-
04	2130 X	1638	-0-	-492	-0-	47 1	1591 2 Y	-0-		-0-
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373 - 12433
11	9840 X	7414	-0-	-2426	-0-	131 4 9	7279 2 Y	4	4 8	-0-
12	8804 X	7917	-0-	-887	-0-	238 1	7679 2 Y	-0-		-0-
01	8804 X	8132	-0-	-672	-0-	247 1	7885 2 Y	-0-		-0-
02	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	108 1	8180 2 Y	-0-		-0-
03	7905 X	7886	-0-	-19	-0-	99 1	7787 2 Y	-0-		-0-
04	7860 X	4832	-0-	-3028	-0-	138 1	4694 2 Y	-0-		-0-
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426 - 12534
11	9210 X	7408	-0-	-1802	-0-	130 4 9	7274 2 Y	4	4 8	-0-
12	9517 X	7630	-0-	-1887	-0-	228 1	7402 2 Y	-0-		-0-
01	9331 X	7682	-0-	-1649	-0-	232 1	7450 2 Y	-0-		-0-
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	93 1	7087 2 Y	-0-		-0-
03	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	101 1	8036 2 Y	-0-		-0-
04	7050 X	6258	-0-	-792	-0-	177 1	6081 2 Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.											CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 881167 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	10440 X	8813	-0-	-1627	-0-	232	1	8567	2	Y	13	1	8			90				
12	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	235	1	9696	2	Y	10	1	8			99				
01	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	256	1	9962	2	Y	26	82	1	1	8	42				
02	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	200	1	8788	2	Y	10	44	1	1	8	7				
03	9951 X	7451	-0-	-2500	-0-	187	1	7254	2	Y	9					16				
04	9660 X	6483	-0-	-3177	-0-	142	1	6328	2	Y	12	1	8			27				
						13	9													
RAWLS											WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394	
11	51450 X	25137	-0-	-26313	-0-	24827	2	310	9	Y	282	373	1	4	8	100				
12	53165 X	35588	-0-	-17577	-0-	35150	2	438	9	Y	398	377	1	3	8	118				
01	53165 X	26794	-0-	-26371	-0-	26318	2	476	9	Y	433	404	1	4	8	143				
02	48020 X	30128	-0-	-17892	-0-	29632	2	496	9	Y	451	306	1			288				
03	53165 X	35284	-0-	-17881	-0-	34764	2	520	9	Y	473	566	1			195				
04	34440 X	31641	-0-	-2799	-0-	31142	2	499	9	Y	454	464	1	1	8	184				
RAWLS											WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430	
11	21330 X	13682	-0-	-7648	-0-	13682	2			Y	-0-	3	1			-0-				
12	22041 X	15093	-0-	-6948	-0-	14907	2	186	9	Y	169	117	1	1	8	51				
01	22041 X	11918	-0-	-10123	-0-	11918	2			Y	-0-	51	1			-0-				
02	19908 X	6719	-0-	-13189	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-				
03	22041 X	8998	-0-	-13043	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-				
04	14610 X	7689	-0-	-6921	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-				
WATSON-WILLIFORD											WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342	
11	0	67723	-0-	67723	95430	1193	1	66495	2	N	32	32	8			-0-				
12	0	44224	-0-	44224	139654	1332	1	42891	2	N	1	1	8			-0-				
01	182734 X	43080	-0-	-139654	-0-	1308	1	41772	2	N	-0-					-0-				
02	36344 X	34150	-0-	-2194	-0-	448	1	33702	2	N	-0-					-0-				
03	40238 X	34025	-0-	-6213	-0-	429	1	33596	2	N	-0-					-0-				
04	38940 X	25453	-0-	-13487	-0-	725	1	24728	2	N	-0-					-0-				
XTO ENERGY INC. ROPER											945936 WELL #: 1		RRCID -> 043061		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11968 - 12058	
11	1920 N	1567	-0-	-353	-0-	1567	2			N	-0-					-0-				
12	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					-0-				
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-				
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-				
03	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-				
04	1620 N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					-0-				
COSSON GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 057421		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 11539		PERF. 9274 - 9291	
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	-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-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
IRVIN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	4625	2			N	-0-		
12	5022 X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-		
01	5022 X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-		
02	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-		
03	4650 X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			N	-0-		
04	4500 X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-		
ROGERS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432													
11	2640 N	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-		
12	2542 N	2132	-0-	-410	-0-	2132	2			N	-0-		
01	2542 N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-		
02	2268 N	1984	-0-	-284	-0-	1984	2			N	-0-		
03	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-		
04	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	2186	2			N	-0-		
WINFREE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370													
11	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-		
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-		
01	1147 N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-		
02	896 N	775	-0-	-121	-0-	775	2			N	-0-		
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-		
COSSON GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340													
11	6060 X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-		
12	6262 X	5241	-0-	-1021	-0-	5241	2			N	-0-		
01	6138 X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-		
02	5264 X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-		
03	5828 X	5219	-0-	-609	-0-	5219	2			N	-0-		
04	5640 X	4757	-0-	-883	-0-	4757	2			N	-0-		
HENDERSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365													
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-		195
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-		195
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-		195
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-		195
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-		195
*04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-		195
DUNLAP GAS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008													
11	2550 X	1081	-0-	-1469	-0-	1081	2			N	-0-		106
12	2635 X	1323	-0-	-1312	-0-	1323	2			N	-0-		106
01	2635 X	1192	-0-	-1443	-0-	1192	2			N	-0-		106
02	2380 X	995	-0-	-1385	-0-	995	2			N	-0-		106
03	1612 X	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-		106
04	1290 X	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-		106
BROWN, J. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134													
11	3330 X	2997	-0-	-333	-0-	2997	2			N	-0-		-0-
12	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	2923	2			N	-0-		-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-		-0-
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-		-0-
03	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-		-0-
04	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405 2		N	-0-		136
12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198 2		N	-0-		136
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 2		N	-0-		136
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393 2		N	-0-		136
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967 2		N	-0-		136
*04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639 2		N	-0-		136
CURRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
12	2418 N	1481	-0-	-937	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
*04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
11	5910 X	2900	-0-	-3010	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
12	6107 X	2783	-0-	-3324	-0-	2783 2		N	-0-		-0-
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2		N	-0-		-0-
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2		N	-0-		-0-
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		-0-
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
11	3540 X	2838	-0-	-702	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
12	3658 X	1564	-0-	-2094	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
01	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
02	2660 X	2048	-0-	-612	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
03	2945 X	1503	-0-	-1442	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
04	2850 X	2468	-0-	-382	-0-	2468 2		N	-0-		-0-
REED GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		26
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		26
01	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103 3		N	-0-		26
02	1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1774 3		N	-0-		26
03	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922 3		N	-0-		26
04	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	1838 3		N	-0-		26
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098		
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2		N	-0-		60
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-		60
01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-		60
02	5628 X	5131	-0-	-497	-0-	5131 2		N	-0-		60
03	6231 X	6043	-0-	-188	-0-	6043 2		N	-0-		60
04	6030 X	5646	-0-	-384	-0-	5646 2		N	-0-		60
TURNER, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-		85
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-		85
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3661 2	42 9	N	38		123
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5233 2	76 9	N	69		192
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2		N	-0-		192
*04	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		N	-0-		192

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12213 - 12255			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			19
12		1953 N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-			19
01		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-			19
02		1568 N	1428	-0-	-140	-0-	1428	2			N	-0-			19
03		1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-			19
04		1620 N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-			19
IVY, ATHEL				WELL #:	1	RRCID ->	074628	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12050 - 12158			
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			70
12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			70
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			70
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			70
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			70
*04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			70
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076924	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11954 - 12077			
11		4050 X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
12		4185 X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
01		4185 X	3560	-0-	-625	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
02		3584 X	3227	-0-	-357	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
03		3968 X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
04		3840 X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	077133	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11903 - 12138			
11		750 N	69	-0-	-681	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-775				N	-0-			-0-
01		775 N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077395	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11983 - 12117			
11		4470 X	4297	-0-	-173	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
12		4402 X	3871	-0-	-531	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
01		4836 X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
02		3976 X	2773	-0-	-1203	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03		4402 X	3461	-0-	-941	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
04		4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
SARTOR				WELL #:	1	RRCID ->	077531	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10996 - 12132			
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
12		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
01		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
02		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
03		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
*04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
SESTER				WELL #:	1	RRCID ->	077651	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10930 - 12393			
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
01		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
02		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
03		2852 X	2601	-0-	-251	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
04		2760 X	2274	-0-	-486	-0-	2274	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
BOYD "A"																											
WELL #: 2																											
RRCID -> 078080																											
COMPL. DATE 07/08/1978																											
TOTAL DEPTH 12500																											
PERF.12061 - 12153																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					40											
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					40											
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					40											
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					40											
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					40											
*04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					40											
WETTERMARK													WELL #: 1			RRCID -> 078939			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12480			PERF.11032 - 12288		
11	3000 N	4691	-0-	1691	4679	4691	2			N	-0-					17											
12	8785 X	4106	-0-	-4679	-0-	4106	2			N	-0-					17											
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					17											
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					17											
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					17											
*04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					17											
HALE UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 079860			COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 12550			PERF.12298 - 12316		
11	3810 X	3022	-0-	-788	-0-	3022	2			N	-0-					80											
12	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-					80											
01	3937 X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2			N	-0-					80											
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					80											
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					80											
*04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					80											
COOPER													WELL #: 1			RRCID -> 079932			COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 12461			PERF.11256 - 12194		
11	5790 X	4579	-0-	-1211	-0-	4579	2			N	-0-					-0-											
12	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2			N	-0-					-0-											
01	5890 X	4791	-0-	-1099	-0-	4791	2			N	-0-					-0-											
02	4256 X	3266	-0-	-990	-0-	3266	2			N	-0-					-0-											
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-											
04	4560 X	3712	-0-	-848	-0-	3712	2			N	-0-					-0-											
HUMPHRIES													WELL #: 1			RRCID -> 079933			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 12650			PERF.11036 - 12473		
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-											
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-											
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-											
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-											
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-											
04	750 X	6	-0-	-744	-0-	6	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	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-											
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-											
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-											
02	5432 X	4573	-0-	-859	-0-	4573	2			N	-0-					-0-											
03	6014 X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2			N	-0-					-0-											
04	5820 X	5268	-0-	-552	-0-	5268	2			N	-0-					-0-											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 080172			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12439			PERF.11400 - 12283		
11	4350 X	3728	-0-	-622	-0-	3728	2			N	-0-					-0-											
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-											
01	5332 X	5267	-0-	-65	-0-	5267	2			N	-0-					-0-											
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-											
03	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					-0-											
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED											
REED GU #4												//CONT.// 945936											
WELL #:												2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		3577	3				N		-0-						175		
12		3007 X	2739	-0-	-268	-0-		2739	3				N		-0-						175		
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3941	3				N		-0-						175		
02		2716 X	2542	-0-	-174	-0-		2542	3				N		-0-						175		
03		3007 X	2193	-0-	-814	-0-		2193	3				N		-0-						175		
04		2910 X	2840	-0-	-70	-0-		2840	3				N		-0-						175		
KEILS, W. A. GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209	
11		4920 X	3536	-0-	-1384	-0-		3536	2				N		-0-						-0-		
12		4743 X	3813	-0-	-930	-0-		3813	2				N		-0-						-0-		
01		4340 X	3769	-0-	-571	-0-		3769	2				N		-0-						-0-		
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		3690	2				N		-0-						-0-		
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4237	2				N		-0-						-0-		
*04		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		3671	2				N		-0-						-0-		
DUNLAP GAS UNIT #1												WELL #:		2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228	
11		6780 X	5242	-0-	-1538	-0-		5242	2				N		-0-						18		
12		6262 X	6151	-0-	-111	-0-		6151	2				N		-0-						18		
01		5766 X	5506	-0-	-260	-0-		5506	2				N		-0-						18		
02		4928 X	2093	-0-	-2835	-0-		2093	2				N		-0-						18		
03		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-		-5456	2				N		-0-						18		
04		5280 X	6	-0-	-5274	-0-		6	2				N		-0-						18		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 12374		PERF.12114 - 12209	
11		1860 X	1537	-0-	-323	-0-		1537	2				N		-0-						-0-		
12		2046 N	1387	-0-	-659	-0-		1387	2				N		-0-						-0-		
01		1984 N	1175	-0-	-809	-0-		1175	2				N		-0-						-0-		
02		1428 N	997	-0-	-431	-0-		997	2				N		-0-						-0-		
03		1395 N	950	-0-	-445	-0-		950	2				N		-0-						-0-		
04		1140 N	854	-0-	-286	-0-		854	2				N		-0-						-0-		
TEAGUE GAS UNIT 1												WELL #:		2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444	
11		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		203	1	6763	2	N	76	186	1						112		
								84	9														
12		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-		200	1	6674	2	N	-0-								112		
01		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		206	1	6855	2	N	-0-								112		
02		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-		201	1	6689	2	N	18								130		
								20	9														
03		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		219	1	7296	2	N	75								205		
								83	9														
*04		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		159	1	5299	2	N	-0-								205		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II												WELL #:		1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12261 - 12364	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N		-0-						-0-		
12		279 N	114	-0-	-165	-0-		114	2				N		-0-						-0-		
01		155 N	9	-0-	-146	-0-		9	2				N		-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03		3100 N	6541	-0-	3441	3441		6541	2				N		-0-						-0-		
*04		3000 N	15241	-0-	12241	15682		15241	2				N		-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
PICKETT #1 GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11069 - 11261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		5250 X	4538	-0-	-712	-0-	4538 2			N	-0-		170	
12		5363 X	4407	-0-	-956	-0-	4407 2			N	-0-		170	
01		5332 X	4163	-0-	-1169	-0-	4163 2			N	-0-		170	
02		4368 X	3586	-0-	-782	-0-	3586 2			N	-0-		170	
03		4836 X	4333	-0-	-503	-0-	4327 2	6	9	N	5		175	
04		4530 X	3635	-0-	-895	-0-	3635 2			N	-0-		175	
TURNER, C.E.				WELL #:	2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11280 - 11293	
11		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757 2			N	-0-		15	
12		1922 N	1820	-0-	-102	-0-	1820 2			N	-0-		15	
01		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1828 2	1	9	N	1		16	
02		1652 N	1470	-0-	-182	-0-	1470 2			N	-0-		16	
03		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816 2			N	-0-		16	
04		1770 N	1549	-0-	-221	-0-	1549 2			N	-0-		16	
ROPER				WELL #:	2	RRCID ->	086179	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12026 - 12134	
11		2070 N	1982	-0-	-88	-0-	1982 2			N	-0-		-0-	
12		2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031 2			N	-0-		-0-	
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			N	-0-		-0-	
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-		-0-	
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-		-0-	
04		2040 N	1924	-0-	-116	-0-	1924 2			N	-0-		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	087064	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11395 - 11305	
11		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	108 1	3596	2	N	4		177	
							4 9							
12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	97 1	3248	2	N	23		200	
							25 9							
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	99 1	3289	2	N	62	195 1	67	
							68 9							
02		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	93 1	3086	2	N	33		100	
							36 9							
03		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	100 1	3338	2	N	-0-		100	
04		3000 X	2885	-0-	-115	-0-	84 1	2801	2	N	-0-		100	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089511	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11157 - 12226	
11		3180 X	3165	-0-	-15	-0-	3165 2			N	-0-		-0-	
12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2			N	-0-		-0-	
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2			N	-0-		-0-	
02		2940 X	2914	-0-	-26	-0-	2914 2			N	-0-		-0-	
03		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049 2			N	-0-		-0-	
04		3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019 2			N	-0-		-0-	
ORAND				WELL #:	1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12074 - 12093	
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	-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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02	588 N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297			
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			1
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-			1
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			1
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			1
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			1
*04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			1
FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895			
11	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	2	1	2131	2	N	-0-			18
12	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	2	1	2113	2	N	-0-			18
01	3100 N	3493	-0-	393	-0-	3	1	3490	2	N	-0-			18
02	2800 N	3456	-0-	656	1049	3	1	3450	2	N	3			21
						3	9							
03	3100 N	3230	-0-	130	1179	3	1	3226	2	N	1			22
						1	9							
*04	4114 X	2935	-0-	-1179	-0-	3	1	2925	2	N	6			28
						7	9							
SHORT		WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180			
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	-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-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426			
11	4860 X	4337	-0-	-523	-0-	4334	2	3	9	N	3			15
12	4929 X	4372	-0-	-557	-0-	4372	2			N	-0-			15
01	4929 X	4267	-0-	-662	-0-	4267	2			N	-0-			15
02	3920 X	3564	-0-	-356	-0-	3564	2			N	-0-			15
03	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-			15
04	4200 X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-			15
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254			
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
02	6580 X	5855	-0-	-725	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
03	7285 X	5979	-0-	-1306	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
04	6930 X	6186	-0-	-744	-0-	6186	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ORAND -A-		WELL #:		1	RRCID -> 096261		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2730 X	320	-0-	-2410	-0-	320 2		N	-0-	-0-
12		2821 X	1028	-0-	-1793	-0-	1028 2		N	-0-	-0-
01		2821 X	904	-0-	-1917	-0-	904 2		N	-0-	-0-
02		2548 X	195	-0-	-2353	-0-	195 2		N	-0-	-0-
03		1736 X	357	-0-	-1379	-0-	357 2		N	-0-	-0-
04		990 X	183	-0-	-807	-0-	183 2		N	-0-	-0-
IVY, ATHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197		
11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-	76
12		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-	76
01		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-	76
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-	76
03		2387 N	1399	-0-	-988	-0-	1399 2		N	-0-	76
04		2310 N	862	-0-	-1448	-0-	862 2		N	-0-	76
CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
11		3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309 3		N	-0-	52
12		3596 X	3208	-0-	-388	-0-	3208 3		N	-0-	52
01		3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244 3		N	-0-	52
02		3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958 3		N	-0-	52
03		3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237 3		N	-0-	52
04		3300 X	2599	-0-	-701	-0-	2599 3		N	-0-	52
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521		
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	66 1	2208 2	N	-0-	108
12		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	63 1	2097 2	N	-0-	108
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	69 1	2310 2	N	24	132
							26 9				
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	68 1	2256 2	N	36	168
							40 9				
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	76 1	2525 2	N	32	200
							35 9				
04		2130 N	1705	-0-	-425	-0-	50 1	1655 2	N	-0-	200
KING, ZENO UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310		
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-	-0-
12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-	-0-
01		2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943 2		N	-0-	-0-
02		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-	-0-
03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-	-0-
*04		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-	-0-
WHITE, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885		
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-	-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-
*04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12072 - 12223
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2			N	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-	-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57 2			N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2			N	-0-	23
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2			N	-0-	23
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2			N	-0-	23
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2			N	-0-	23
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2			N	-0-	23
*04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4029 2	22	9	N	20	43
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	39 1	1284	2	N	-0-	83
12	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	38 1	1271	2	N	-0-	83
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	38 1	1252	2	N	29	112
						32 9					
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	34 1	1139	2	N	65	177
						72 9					
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	37 1	1245	2	N	-0-	177
04	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	32 1	1065	2	N	33	210
						36 9					
WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2			N	-0-	49
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-	49
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2			N	-0-	49
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-	49
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2			N	-0-	49
*04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2			N	-0-	49
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:		2	RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2			N	-0-	-0-
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2			N	-0-	-0-
01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2			N	-0-	-0-
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2			N	-0-	-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2			N	-0-	-0-
*04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2			N	-0-	-0-
ZENO KING UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 106917		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 12064		PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5820 X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
12		6014 X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
01		5084 X	2619	-0-	-2465	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
02		4172 X	3787	-0-	-385	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
03		4557 X	3412	-0-	-1145	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	2103	-0-	-2307	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
MCMICHAEL UNIT II														
WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12253 - 12349														
11		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	838	-0-	-310	-0-	838	2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*04		3000 N	21016	-0-	18016	-0-	21016	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438														
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179														
11		4140 X	2844	-0-	-1296	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
12		4278 X	2474	-0-	-1804	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
01		4278 X	4174	-0-	-104	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
02		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
03		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
*04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
JONES, L.V. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155														
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			15
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			15
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			15
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			15
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9 9	N	8			23
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2		N	-0-			23
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338														
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	113	1	3765	2	N	-0-		27
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	N	-0-		27
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	108	1	3595	2	N	-0-		27
02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	111	1	3693	2	N	-0-		27
03		3968 X	3935	-0-	-33	-0-	115	1	3820	2	N	-0-		27
04		3840 X	2774	-0-	-1066	-0-	81	1	2693	2	N	-0-		27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BONNER, J.		WELL #:		1	RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-
02		812 N	689	-0-	-123	-0-	689 2		Y	-0-
03		868 N	530	-0-	-338	-0-	530 2		Y	-0-
04		780 N	686	-0-	-94	-0-	686 2		Y	-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232	
11		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-
12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-
01		3906 X	3891	-0-	-15	-0-	3891 2		N	-0-
02		4676 X	2798	-0-	-1878	-0-	2798 2		N	-0-
03		5177 X	3617	-0-	-1560	-0-	3617 2		N	-0-
*04		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 114076		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480	
11		8550 X	6780	-0-	-1770	-0-	6780 2		N	-0-
12		8556 X	6932	-0-	-1624	-0-	6932 2		N	-0-
01		8184 X	6605	-0-	-1579	-0-	6605 2		N	-0-
02		6468 X	5940	-0-	-528	-0-	5940 2		N	-0-
03		7161 X	6360	-0-	-801	-0-	6360 2		N	-0-
04		6780 X	5670	-0-	-1110	-0-	5670 2		N	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518	
11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-
*04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-
MCMICHAEL "B"		WELL #:		2	RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346	
11		2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1921 2		N	-0-
12		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971 2		N	-0-
01		2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1923 2		N	-0-
02		1792 N	1774	-0-	-18	-0-	1774 2		N	-0-
03		1984 N	1663	-0-	-321	-0-	1663 2		N	-0-
04		1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 2		N	-0-
MOODY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	56 2		N	-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-
*04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 116864		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296	
11		2460 N	2037	-0-	-423	-0-	2037 2		N	-0-
12		2759 N	2337	-0-	-422	-0-	2337 2		N	-0-
01		2449 N	1777	-0-	-672	-0-	1777 2		N	-0-
02		1904 N	1220	-0-	-684	-0-	1220 2		N	-0-
03		2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1924 2		N	-0-
*04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7110 X	6946	-0-	-164	-0-	6946	2			N	-0-					21
12	7409 X	7260	-0-	-149	-0-	7260	2			N	-0-					21
01	7409 X	7204	-0-	-205	-0-	7204	2			N	-0-					21
02	6496 X	6478	-0-	-18	-0-	6474	2		4 9	N	4					25
03	7192 X	7008	-0-	-184	-0-	6943	2		65 9	N	59					84
04	6960 X	6589	-0-	-371	-0-	6561	2		28 9	N	25					109
WINFREE				WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367				
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
WARD, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908				
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					28
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					28
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					28
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					28
*04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
PENN-SENER				WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271		PERF.10949 - 12167				
11	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
12	1922 X	8	-0-	-1914	-0-		8 2			N	-0-					-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997				
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2460	-0-	-4	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1934	-0-	-794	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	1465	-0-	-1835	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020				
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					9
12	2790 N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					9
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					9
02	2156 N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2			N	-0-					9
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					9
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					9
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281				
11	870 N	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	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 #:		1	RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	41
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			41
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			41
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	312	2			41
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			41
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			41
COOPER		WELL #:		2	RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			-0-
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			-0-
SESTER		WELL #:		2	RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			-0-
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			133
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			133
01	2170	N	1114	-0-	-1056	-0-	1114	2			133
02	1316	N	777	-0-	-539	-0-	777	2			133
03	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			133
04	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	2			133
ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383
11	6060	X	5096	-0-	-964	-0-	5096	2			-0-
12	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	5452	2			-0-
01	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2			-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			-0-
*04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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						
11		3450 X	3404	-0-	-46	-0-			3404	2		N	-0-					-0-	
12		3410 X	3302	-0-	-108	-0-			3302	2		N	-0-					-0-	
01		3255 X	2630	-0-	-625	-0-			2630	2		N	-0-					-0-	
02		3136 X	2320	-0-	-816	-0-			2320	2		N	-0-					-0-	
03		3472 X	2208	-0-	-1264	-0-			2208	2		N	-0-					-0-	
04		3360 X	1725	-0-	-1635	-0-			1725	2		N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2		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-	
ORAND #1			WELL #:			2	RRCID -> 158553			COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392						
11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			2028	2		N	-0-					78	
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-			2373	2		N	-0-					78	
01		2325 N	2302	-0-	-23	-0-			2302	2		N	-0-					78	
02		1904 N	1787	-0-	-117	-0-			1787	2		N	-0-					78	
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-			2361	2		N	-0-					78	
04		2220 N	2173	-0-	-47	-0-			2171	2	2 9	N	2					80	
REED GU #4			WELL #:			3	RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174						
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-			1577	3		N	-0-					87	
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			1608	3		N	-0-					87	
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-			1587	3		N	-0-					87	
02		1484 N	1416	-0-	-68	-0-			1416	3		N	-0-					87	
03		1612 N	1554	-0-	-58	-0-			1554	3		N	-0-					87	
04		1530 N	1468	-0-	-62	-0-			1468	3		N	-0-					87	
WILLIFORD			WELL #:			1	RRCID -> 159412			COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544						
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	-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-	
MOODY ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 159904			COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137						
11		240 N	228	-0-	-12	-0-			228	2		N	-0-					14	
12		248 N	228	-0-	-20	-0-			228	2		N	-0-					14	
01		248 N	225	-0-	-23	-0-			225	2		N	-0-					14	
02		224 N	201	-0-	-23	-0-			201	2		N	-0-					14	
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-			239	2		N	-0-					14	
*04		216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2		N	-0-					14	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT		CODE	AMT	CODE	
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	-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-
HALE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11144 - 12307					
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2				N	-0-						25
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2				N	-0-						25
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2				N	-0-						25
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2				N	-0-						25
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2				N	-0-						25
*04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2				N	-0-						25
HAM GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133					
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2				N	-0-						120
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2				N	-0-						120
01	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2				N	-0-						120
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2				N	-0-						120
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2				N	-0-						120
*04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6241	2		99	9	N	90						210
HAM GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372					
11	2580 N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2				N	-0-						75
12	3100 N	3453	-0-	353	-0-	3453	2				N	-0-						75
01	3100 N	3171	-0-	71	-0-	424	2				N	-0-						75
02	2698 N	2274	-0-	-424	-0-	2274	2				N	-0-						75
03	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375	2				N	-0-						75
04	2970 X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2				N	-0-						75
BARNETT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456					
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 GU #4				WELL #:		4	RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230					
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	3				N	-0-						37
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3				N	-0-						37
01	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3				N	-0-						37
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3				N	-0-						37
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3				N	-0-						37
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-						37
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 165118		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10998 - 11172					
11	3000 N	33474	-0-	30474	-0-	33474	2				N	-0-						128
12	3100 N	29375	-0-	26275	-0-	56749	2				N	-0-						128
01	3100 N	21710	-0-	18610	-0-	75359	2				N	-0-						128
02	91510 X	16151	-0-	-75359	-0-	16151	2				N	-0-						128
03	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2				N	-0-						128
*04	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2				N	-0-						128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-		18 2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446			
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 2			N	-0-			-0-
12	775 N	533	-0-	-242	-0-		533 2			N	-0-			-0-
01	713 N	207	-0-	-506	-0-		207 2			N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 2			N	-0-			-0-
03	527 N	213	-0-	-314	-0-		213 2			N	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-		111 2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391 2			N	-0-			160
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1948 2			N	-0-			160
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 2			N	-0-			160
03	1860 N	11	-0-	-1849	-0-		11 2			N	-0-			160
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			160

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-			90
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

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-					Y	-0-			75
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75

SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232			
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	1650 N	1352	-0-	-298	-0-		1352 2			N	-0-			-0-
12	1457 N	937	-0-	-520	-0-		937 2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1097	-0-	-453	-0-		1097 2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1135	-0-	-125	-0-		1135 2			N	-0-			-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390 2			N	-0-			-0-
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-		990 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-
12		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-
01		4495 X	4478	-0-	-17	-0-	4478 2		N	-0-
02		4060 X	4016	-0-	-44	-0-	4016 2		N	-0-
03		4495 X	4493	-0-	-2	-0-	4493 2		N	-0-
*04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N	-0-
WILLARD		WELL #:		1	RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897	
11		1920 N	1348	-0-	-572	-0-	1348 2		N	44
12		1984 N	1184	-0-	-800	-0-	1184 2		N	44
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	44
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	44
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	44
*04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	44
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918	
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2		N	30
12		403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2		N	30
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	30
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2		N	30
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	30
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	30
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490	
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2717 2	22 9	N	20
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		N	20
01		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	20
02		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	20
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3284 2	17 9	N	35
*04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3223 2	13 9	N	47
BOYD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984	
11		2730 X	2236	-0-	-494	-0-	2236 2		N	94
12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	94
01		2821 X	2528	-0-	-293	-0-	2528 2		N	94
02		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	94
03		2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552 2		N	94
*04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	94
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156	
11		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	140
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	140
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	140
02		2800 N	4037	-0-	1237	-0-	4037 2		N	140
03		5546 X	4309	-0-	-1237	-0-	4309 2		N	140
*04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	140
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	3	-0-	3	3	2		N	-0-
02	14B	DENY	9	-0-	9	12	2		N	-0-
03		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-
*04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.																											
MCMICHAEL "B"																											
														WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			1357 3			N	-0-						85								
12		1829 N	1200	-0-	-629	-0-			1200 3			N	-0-						85								
01		1643 N	1185	-0-	-458	-0-			1185 3			N	-0-						85								
02		2800 N	11156	-0-	8356	8356			11156 3			N	-0-						85								
03		29053 X	20697	-0-	-8356	-0-			20697 3			N	-0-						85								
*04		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-			12129 3			N	-0-						85								
BLACK, H.D. UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202													
11		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-			4659 2			N	-0-						-0-								
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			4450 2			N	-0-						-0-								
01		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-			2008 2			N	-0-						-0-								
02		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-			6612 2			N	-0-						-0-								
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-			5046 2			N	-0-						-0-								
*04		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-			2201 2			N	-0-						-0-								
WETTERMARK														WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321													
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-			4192 2			N	-0-						123								
12		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-			4346 2			N	-0-						123								
01		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-			4270 2			N	-0-						123								
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-			3774 2			N	-0-						123								
03		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-			3803 2			N	-0-						123								
*04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-			3525 2			N	-0-						123								
ATHEL IVY UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301													
11		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-			7681 2			N	-0-						-0-								
12		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-			7332 2			N	-0-						-0-								
01		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-			7305 2			N	-0-						-0-								
02		7308 X	6654	-0-	-654	-0-			6654 2			N	-0-						-0-								
03		8091 X	6357	-0-	-1734	-0-			6357 2			N	-0-						-0-								
04		7680 X	5274	-0-	-2406	-0-			5274 2			N	-0-						-0-								
BONNER, J.														WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824													
11		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-			6982 2			Y	-0-						-0-								
12		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-			7076 2			Y	-0-						-0-								
01		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-			6806 2			Y	-0-						-0-								
02		6636 X	6552	-0-	-84	-0-			6552 2			Y	-0-						-0-								
03		7223 X	7048	-0-	-175	-0-			7048 2			Y	-0-						-0-								
04		6990 X	6780	-0-	-210	-0-			6780 2			Y	-0-						-0-								
BONNER, J.														WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971													
11		5040 X	4788	-0-	-252	-0-			4788 2			Y	-0-						150								
12		5270 X	4739	-0-	-531	-0-			4739 2			Y	-0-						150								
01		5270 X	4933	-0-	-337	-0-			4909 2		24	9	Y	22					172								
02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-			4397 2			Y	-0-						172								
03		4836 X	4564	-0-	-272	-0-			4564 2			Y	-0-						172								
04		4680 X	4430	-0-	-250	-0-			4407 2		23	9	Y	21	166	1			27								
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906													
11		2160 N	2041	-0-	-119	-0-			2041 2			N	-0-						63								
12		2108 N	2066	-0-	-42	-0-			2066 2			N	-0-						63								
01		2170 N	1921	-0-	-249	-0-			1921 2			N	-0-						63								
02		1904 N	1678	-0-	-226	-0-			1678 2			N	-0-						63								
03		2077 N	1795	-0-	-282	-0-			1795 2			N	-0-						63								
04		1860 N	1544	-0-	-316	-0-			1544 2			N	-0-						63								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID -> 186360		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10874 - 11222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	27
12		744 N	653	-0-	-91	-0-	653 2		N	-0-	27
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	27
02		952 N	844	-0-	-108	-0-	844 2		N	-0-	27
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	27
04		990 N	682	-0-	-308	-0-	682 2		N	-0-	27
JOHNSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 187576		COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11744 - 12198
11		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485 2		Y	-0-	-0-
12		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921 2		Y	-0-	-0-
01		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2		Y	-0-	-0-
02		7868 X	6055	-0-	-1813	-0-	6055 2		Y	-0-	-0-
03		8711 X	6867	-0-	-1844	-0-	6867 2		Y	-0-	-0-
04		8430 X	5936	-0-	-2494	-0-	5936 2		Y	-0-	-0-
BONNER, J.		WELL #:		4	RRCID -> 187618		COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11360 - 11554
11		750 N	306	-0-	-444	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
12		713 N	345	-0-	-368	-0-	345 2		Y	-0-	-0-
01		496 N	273	-0-	-223	-0-	273 2		Y	-0-	-0-
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	246 2		Y	-0-	-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-	-0-
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188573		COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10948 - 11279
11		2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967 2		N	-0-	65
12		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2031 2		N	-0-	65
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-	65
02		1848 N	1756	-0-	-92	-0-	1756 2		N	-0-	65
03		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-	65
*04		3000 N	6322	-0-	3322	-0-	6322 2		N	-0-	65
HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID -> 190845		COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10946 - 11346
11		660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2		N	-0-	-0-
12		589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2		N	-0-	-0-
01		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		N	-0-	-0-
02		560 N	512	-0-	-48	-0-	512 2		N	-0-	-0-
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		N	-0-	-0-
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	-0-
HILL, F. E. III		WELL #:		1	RRCID -> 192838		COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10972 - 11394
11		840 N	602	-0-	-238	-0-	602 2		N	-0-	-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
03		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
04		1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066 2		N	-0-	-0-
STARK		WELL #:		1	RRCID -> 194216		COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11734 - 11820
11		3120 X	2643	-0-	-477	-0-	2643 2		N	-0-	32
12		3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3178 2		N	-0-	32
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-	32
02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-	32
03		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-	32
04		2640 X	1935	-0-	-705	-0-	1935 2		N	-0-	32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11633 - 12056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-		-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-		-0-
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2		N	-0-		-0-
*04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 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-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195985	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	12861	PERF.10992 - 11930
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11690 - 12328
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		N	-0-		-0-
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-		-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-		-0-
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2		N	-0-		-0-
*04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11504 - 12650
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613 2		N	-0-		-0-
12	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2		N	-0-		-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2		N	-0-		-0-
02	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2		N	-0-		-0-
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2		N	-0-		-0-
*04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11650 - 12216
11	5280 X	2213	-0-	-3067	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
12	5549 X	2987	-0-	-2562	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
01	5549 X	1268	-0-	-4281	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
*04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196019	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11230 - 11950
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	812	-0-	-428	-0-	812 2		N	-0-		-0-
02	784 N	250	-0-	-534	-0-	250 2		N	-0-		-0-
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2		N	-0-		-0-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524		
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2		N	-0-
02	6804	X	6616	-0-	-188	-0-	6616	2		N	-0-
03	7533	X	6446	-0-	-1087	-0-	6446	2		N	-0-
04	7290	X	5525	-0-	-1765	-0-	5525	2		N	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
11	4950	X	4307	-0-	-643	-0-	4307	2		N	-0-
12	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	4740	2		N	-0-
01	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	4690	2		N	-0-
02	4032	X	3900	-0-	-132	-0-	3900	2		N	-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	2		N	-0-
04	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2		N	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1926	2		N	-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-
02	1792	N	1713	-0-	-79	-0-	1713	2		N	-0-
03	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2111	2		N	-0-
*04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2		N	-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-
02	6580	X	5015	-0-	-1565	-0-	5015	2		N	-0-
03	7285	X	4200	-0-	-3085	-0-	4200	2		N	-0-
04	7050	X	4850	-0-	-2200	-0-	4850	2		N	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624		
11	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2847	2		N	-0-
12	3379	X	2482	-0-	-897	-0-	2482	2		N	-0-
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3102	2		N	-0-
02	2632	X	2402	-0-	-230	-0-	2402	2		N	-0-
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2		N	-0-
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2		N	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188		
11	9600	X	7672	-0-	-1928	-0-	7672	2		N	-0-
12	9548	X	8611	-0-	-937	-0-	8611	2		N	-0-
01	9114	X	8475	-0-	-639	-0-	8475	2		N	-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2		N	-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-
*04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3870 X	2912	-0-	-958	-0-	2912	2			N	-0-				-0-
12	3999 X	2293	-0-	-1706	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
01	3937 X	3179	-0-	-758	-0-	3179	2			N	-0-				-0-
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-				-0-
03	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
04	2730 X	1456	-0-	-1274	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208	
11	3750 X	2875	-0-	-875	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-				-0-
01	3503 X	2260	-0-	-1243	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
02	2688 X	1542	-0-	-1146	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482	
11	840 N	103	-0-	-737	-0-	103	2			N	-0-				-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	4685	-0-	1585	1585	4685	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	3534	-0-	734	2319	3534	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2103	-0-	-997	1322	2103	2			N	-0-				-0-
*04	4291 X	2969	-0-	-1322	-0-	2969	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104	
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
12	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-				-0-
01	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
02	1876 N	1664	-0-	-212	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426	
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	398	-0-	-656	-0-	398	2			N	-0-				-0-
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-				-0-
02	1092 N	320	-0-	-772	-0-	320	2			N	-0-				-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516	
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-				-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-				-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
*04	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414	
11	2850 X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2			N	-0-				5
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-				5
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-				5
02	2660 X	1647	-0-	-1013	-0-	1647	2			N	-0-				5
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3554	2	18	9	N	16				21
*04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3496	2	8	9	N	7				28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
CLARKE GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-		-0-
12		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-		-0-
01		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-		-0-
02		5432 X	3464	-0-	-1968	-0-	3464	2		N	-0-		-0-
03		6014 X	3644	-0-	-2370	-0-	3644	2		N	-0-		-0-
04		5820 X	1313	-0-	-4507	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
BARNETT GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124													
11		2520 X	186	-0-	-2334	-0-	186	2		N	-0-		-0-
12		2604 X	498	-0-	-2106	-0-	498	2		N	-0-		-0-
01		2604 X	1835	-0-	-769	-0-	1835	2		N	-0-		-0-
02		2352 X	650	-0-	-1702	-0-	650	2		N	-0-		-0-
03		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
04		1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518													
11		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
12		1023 X	832	-0-	-191	-0-	832	2		N	-0-		-0-
01		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
02		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	3020	-0-	20	-0-	3020	2		N	-0-		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360													
11		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-		-0-
12		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-		-0-
01		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-		-0-
02		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-		-0-
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-		-0-
*04		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164													
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		-0-
12		2418 X	2130	-0-	-288	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
01		2418 X	1987	-0-	-431	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
02		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-		-0-
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-		-0-
04		2340 X	2057	-0-	-283	-0-	2057	2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456													
11		58298 X	58298	-0-	-0-	-0-	58298	2		N	-0-		-0-
12		66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	66266	2		N	-0-		-0-
01		48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	48024	2		N	-0-		-0-
02		27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2		N	-0-		-0-
03		38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	38623	2		N	-0-		-0-
*04		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31196	2		N	-0-		-0-
JOHNSON HEIRS													
WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165													
11		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2		Y	-0-		-0-
12		6076 X	5667	-0-	-409	-0-	5667	2		Y	-0-		-0-
01		6076 X	5532	-0-	-544	-0-	5532	2		Y	-0-		-0-
02		5320 X	5172	-0-	-148	-0-	5172	2		Y	-0-		-0-
03		5890 X	5264	-0-	-626	-0-	5264	2		Y	-0-		-0-
04		5700 X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2542	-0-	-248	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	882	-0-	-1498	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380					
11	4320 X	3729	-0-	-591	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3575	-0-	-796	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4101	-0-	-146	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3493	-0-	-377	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.		WELL #:		5	RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993					
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430					
11	9090 X	7296	-0-	-1794	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
12	8835 X	8624	-0-	-211	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	7880	-0-	-955	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7140 X	5681	-0-	-1459	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7905 X	7631	-0-	-274	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7650 X	6822	-0-	-828	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222					
11	5190 X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4825	-0-	-445	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4235	-0-	-245	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4247	-0-	-553	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150					
11	8760 X	5555	-0-	-3205	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
01	9052 X	7352	-0-	-1700	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
*04	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368					
11	5100 X	5054	-0-	-46	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4498	-0-	-122	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	5104	-0-	-11	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED, HUGH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	741	-0-	-1209	-0-	741	2		N	-0-			8
12	2015 X	491	-0-	-1524	-0-	491	2		N	-0-			8
01	2015 X	259	-0-	-1756	-0-	259	2		N	-0-			8
02	1820 X	258	-0-	-1562	-0-	258	2		N	-0-			8
03	2015 X	205	-0-	-1810	-0-	205	2		N	-0-			8
04	750 X	66	-0-	-684	-0-	66	2		N	-0-			8

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020				
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
*04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409				
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	4499	-0-	-9	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4161	-0-	-669	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108				
11	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3566	-0-	-681	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3665	-0-	-582	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
*04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516				
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2		N	-0-			-0-
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
*04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		6	RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922				
11	7410 X	6916	-0-	-494	-0-	6916	2		Y	-0-			-0-
12	7657 X	7050	-0-	-607	-0-	7050	2		Y	-0-			-0-
01	7657 X	7224	-0-	-433	-0-	7224	2		Y	-0-			-0-
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2		Y	-0-			-0-
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	6398	-0-	-112	-0-	6398	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282				
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
*04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 204536														
COMPL. DATE 08/23/2004														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF.11612 - 12046														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		6180 X	5064	-0-	-1116	-0-	5064 2			N	-0-		-0-	
12		6014 X	5100	-0-	-914	-0-	5100 2			N	-0-		-0-	
01		5611 X	5151	-0-	-460	-0-	5151 2			N	-0-		-0-	
02		4732 X	4371	-0-	-361	-0-	4371 2			N	-0-		-0-	
03		5239 X	4723	-0-	-516	-0-	4723 2			N	-0-		-0-	
04		5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4478 2			N	-0-		-0-	
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 204826														
COMPL. DATE 08/06/2004														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF.11608 - 12020														
11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			N	-0-		-0-	
12		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-		-0-	
01		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-		-0-	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-		-0-	
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2			N	-0-		-0-	
04		1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195 2			N	-0-		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 205548														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12437														
PERF.11116 - 12252														
11		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2			N	-0-		-0-	
12		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2			N	-0-		-0-	
01		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2			N	-0-		-0-	
02		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2			N	-0-		-0-	
03		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574 2			N	-0-		-0-	
*04		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2			N	-0-		-0-	
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 205554														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12773														
PERF.11392 - 12632														
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2			N	-0-		-0-	
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			N	-0-		-0-	
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			N	-0-		-0-	
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			N	-0-		-0-	
03		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002 2			N	-0-		-0-	
04		2190 N	1858	-0-	-332	-0-	1858 2			N	-0-		-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 205556														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.11708 - 12486														
11		6360 X	4942	-0-	-1418	-0-	4942 2			N	-0-		-0-	
12		6572 X	5086	-0-	-1486	-0-	5086 2			N	-0-		-0-	
01		6572 X	6082	-0-	-490	-0-	6082 2			N	-0-		-0-	
02		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2			N	-0-		-0-	
03		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2			N	-0-		-0-	
*04		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2			N	-0-		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 205570														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12531														
PERF.11225 - 12434														
11		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2			N	-0-		-0-	
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2			N	-0-		-0-	
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2			N	-0-		-0-	
02		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2			N	-0-		-0-	
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2			N	-0-		-0-	
*04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2			N	-0-		-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 206185														
COMPL. DATE 03/16/2007														
TOTAL DEPTH 12763														
PERF.11404 - 12582														
11		7410 X	7004	-0-	-406	-0-	7004 2			N	-0-		-0-	
12		7533 X	6283	-0-	-1250	-0-	6283 2			N	-0-		-0-	
01		7347 X	6948	-0-	-399	-0-	6948 2			N	-0-		-0-	
02		6496 X	6415	-0-	-81	-0-	6415 2			N	-0-		-0-	
03		7192 X	6313	-0-	-879	-0-	6313 2			N	-0-		-0-	
04		6960 X	6074	-0-	-886	-0-	6074 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 #:		5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12759	PERF.11284 -	12436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	2887	-0-	-1853	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3325	-0-	-1449	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
*04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 -	12480	
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
*04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340 -	12848	
11	9330 X	8620	-0-	-710	-0-	8620	2		N	-0-			-0-
12	9641 X	8861	-0-	-780	-0-	8861	2		N	-0-			-0-
01	9641 X	8432	-0-	-1209	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
02	7980 X	7703	-0-	-277	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
03	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8253	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2		N	-0-			-0-
BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529 -	11898	
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1162	-0-	-826	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	819	-0-	-501	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11778 -	11980	
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207364	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12272 -	12423	
11	7170 X	6449	-0-	-721	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
12	7285 X	7166	-0-	-119	-0-	7166	2		N	-0-			-0-
01	7130 X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5726	-0-	-322	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	6656	-0-	-40	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6185	-0-	-295	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207381	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11192 -	12378	
11	7710 X	5829	-0-	-1881	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
12	7967 X	7343	-0-	-624	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	6610	-0-	-1357	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
*04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
PICKETT #1 GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2520 X	437	-0-	-2083	-0-	437	2		N	-0-		-0-
12		1271 N	482	-0-	-789	-0-	482	2		N	-0-		-0-
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	3735	-0-	935	935	3735	2		N	-0-		-0-
03		2982 N	2047	-0-	-935	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
04		2520 N	329	-0-	-2191	-0-	329	2		N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT													
WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056													
11		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-		-0-
12		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
01		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-		-0-
02		6104 X	4221	-0-	-1883	-0-	4221	2		N	-0-		-0-
03		6758 X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2		N	-0-		-0-
04		6540 X	4302	-0-	-2238	-0-	4302	2		N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126													
11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-		-0-
12		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2		N	-0-		-0-
01		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-		-0-
02		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-		-0-
03		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-		-0-
*04		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-		-0-
BARNETT GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516													
11		2640 N	2598	-0-	-42	-0-	2598	2		N	-0-		-0-
12		2852 N	2541	-0-	-311	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
01		2728 N	2521	-0-	-207	-0-	2521	2		N	-0-		-0-
02		2436 N	2313	-0-	-123	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-		-0-
04		2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2		N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540													
11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-		-0-
12		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-		-0-
01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-		-0-
02		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-		-0-
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		-0-
*04		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560													
11		9870 X	9180	-0-	-690	-0-	9180	2		N	-0-		-0-
12		10199 X	9129	-0-	-1070	-0-	9129	2		N	-0-		-0-
01		10199 X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2		N	-0-		-0-
02		8568 X	8173	-0-	-395	-0-	8173	2		N	-0-		-0-
03		9486 X	8998	-0-	-488	-0-	8998	2		N	-0-		-0-
04		9180 X	8865	-0-	-315	-0-	8865	2		N	-0-		-0-
BONNER, J.													
WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086													
11		3720 X	1639	-0-	-2081	-0-	1639	2		Y	-0-		-0-
12		3844 X	766	-0-	-3078	-0-	766	2		Y	-0-		-0-
01		3844 X	1828	-0-	-2016	-0-	1828	2		Y	-0-		-0-
02		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		Y	-0-		-0-
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-		-0-
*04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209683	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.11230 - 12442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210129	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11454 - 12580			
11	5190 X	4497	-0-	-693	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	4609	-0-	-692	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
01	5270 X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
02	4172 X	3958	-0-	-214	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
03	4619 X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
04	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11218 - 12436			
11	5100 X	4446	-0-	-654	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4532	-0-	-428	-0-	4532	2			N	-0-			-0-
01	4960 X	4488	-0-	-472	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
02	4144 X	4006	-0-	-138	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
03	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
04	4440 X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211140	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834 - 12548			
11	1860 N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	775 N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	589 N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-			-0-
03	1927 N	1925	-0-	-2	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
*04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784 - 12033			
11	5820 X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-			27
12	5735 X	5496	-0-	-239	-0-	5496	2			N	-0-			27
01	5704 X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			N	-0-			27
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	4827	2			N	-0-			27
03	5487 X	5270	-0-	-217	-0-	5270	2			N	-0-			27
04	5310 X	5037	-0-	-273	-0-	5027	2	10	9	N	9			36
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480 - 12658			
11	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7821	2	122	9	N	111			167
12	6913 X	6046	-0-	-867	-0-	6046	2			N	-0-			167
01	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7766	2	135	9	N	123	185	1	105
02	7364 X	7319	-0-	-45	-0-	7319	2			N	-0-			105
03	8153 X	3848	-0-	-4305	-0-	3848	2			N	-0-			105
04	7890 X	4293	-0-	-3597	-0-	4271	2	22	9	N	20			125
COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330 - 12496			
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	1182	-0-	-1298	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1521	-0-	-131	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
*04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
CURRY GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306													
11	2400 X	185	-0-	-2215	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	103	-0-	-2377	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2318	-0-	-162	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	4694	-0-	1894	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4353	-0-	1253	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3465	-0-	465	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
S. SENTER GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274													
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2354	-0-	-82	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
04	2610 N	2288	-0-	-322	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610													
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
*04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT													
WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398													
11	6450 X	6309	-0-	-141	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	3736	-0-	-2929	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
01	6665 X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	3231	-0-	-2565	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	1871	-0-	-4339	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964													
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2		N	-0-			57
12	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2		N	-0-			57
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2		N	-0-			57
02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		N	-0-			57
03	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2		N	-0-			57
*04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		N	-0-			57
CLARKE GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162													
11	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1907	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
CLARKE GAS UNIT																											
WELL #: 12													RRCID -> 216529			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12516			PERF.11794 - 12292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
11	3510 X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2					N	-0-					-0-									
12	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2					N	-0-					-0-									
01	3689 X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2					N	-0-					-0-									
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2					N	-0-					-0-									
03	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2					N	-0-					-0-									
04	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2					N	-0-					-0-									
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 216572			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12756			PERF.11368 - 12656		
11	6060 X	5035	-0-	-1025	-0-	5035	2					N	-0-					-0-									
12	6262 X	4150	-0-	-2112	-0-	4150	2					N	-0-					-0-									
01	6262 X	2529	-0-	-3733	-0-	2529	2					N	-0-					-0-									
02	4564 X	3637	-0-	-927	-0-	3637	2					N	-0-					-0-									
03	5053 X	2746	-0-	-2307	-0-	2746	2					N	-0-					-0-									
04	4890 X	3977	-0-	-913	-0-	3977	2					N	-0-					-0-									
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 216667			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 12300			PERF.11646 - 12076		
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2					N	-0-					-0-									
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2					N	-0-					-0-									
01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595	2					N	-0-					-0-									
02	2576 X	2471	-0-	-105	-0-	2471	2					N	-0-					-0-									
03	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	1875	2					N	-0-					-0-									
*04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2					N	-0-					-0-									
BONNER, J.													WELL #: 9			RRCID -> 216933			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12230			PERF.11703 - 11966		
11	3000 X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2					Y	-0-					7									
12	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2					Y	-0-					7									
01	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3153	2			2	9	Y	-0-	2				9									
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2					Y	-0-					9									
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062	2					Y	-0-					9									
*04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2					Y	-0-			8	1	1									
HARTLEY UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447			PERF.10124 - 12270		
11	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3690	2					N	-0-					-0-									
12	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	3681	2					N	-0-					-0-									
01	3813 X	3660	-0-	-153	-0-	3660	2					N	-0-					-0-									
02	3416 X	3271	-0-	-145	-0-	3271	2					N	-0-					-0-									
03	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561	2					N	-0-					-0-									
04	3660 X	3108	-0-	-552	-0-	3108	2					N	-0-					-0-									
HAM GAS UNIT													WELL #: 18			RRCID -> 217612			COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 12580			PERF.11276 - 12474		
11	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2					N	-0-					-0-									
12	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2					N	-0-					-0-									
01	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2					N	-0-					-0-									
02	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2					N	-0-					-0-									
03	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2					N	-0-					-0-									
*04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2					N	-0-					-0-									
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 217647			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 12686			PERF.11308 - 12501		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					N	-0-					-0-									
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					N	-0-					-0-									
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2					N	-0-					-0-									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-									
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4620 X	3987	-0-	-633	-0-	3987 2		N	-0-	-0-
12		4526 X	3637	-0-	-889	-0-	3637 2		N	-0-	-0-
01		4526 X	3917	-0-	-609	-0-	3917 2		N	-0-	-0-
02		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2		N	-0-	-0-
03		4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4108 2		N	-0-	-0-
04		3990 X	3431	-0-	-559	-0-	3431 2		N	-0-	-0-
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-	-0-
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-	-0-
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-	-0-
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-	-0-
*04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434
11		4800 X	3847	-0-	-953	-0-	3847 2		N	-0-	88
12		4836 X	4050	-0-	-786	-0-	4050 2		N	-0-	88
01		4836 X	4437	-0-	-399	-0-	4424 2	13 9	N	12	100
02		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-	100
03		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-	100
*04		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-	100
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268
11		5430 X	4494	-0-	-936	-0-	4477 2	17 9	N	15	147
12		5611 X	4213	-0-	-1398	-0-	4210 2	3 9	N	3	150
01		5611 X	3141	-0-	-2470	-0-	3141 2		N	-0-	150
02		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5639 2	42 9	N	38	23
03		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6242 2	11 9	N	10	33
*04		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4783 2	10 9	N	9	42
REED GU #4		WELL #:		7	RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285
11		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 3		N	-0-	40
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 3		N	-0-	40
01		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624 3		N	-0-	40
02		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-	40
03		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 3		N	-0-	40
*04		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 3		N	-0-	40
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576
11		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9596 2	63 9	N	57	217
12		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9009 2	20 9	N	18	42
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7193 2	83 9	N	75	117
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-	117
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2		N	-0-	117
*04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8461 2	83 9	N	75	192
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546
11		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956 2		N	-0-	-0-
12		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11441 2		N	-0-	-0-
01		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492 2		N	-0-	-0-
02		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267 2		N	-0-	-0-
03		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263 2		N	-0-	-0-
04		10980 X	3883	-0-	-7097	-0-	3883 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT #1														
				WELL #:	6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11141 - 12342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6090 X	5553	-0-	-537	-0-	5553 2			N	-0-			-0-
12		6045 X	3996	-0-	-2049	-0-	3996 2			N	-0-			-0-
01		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 2			N	-0-			-0-
02		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2			N	-0-			-0-
03		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960 2			N	-0-			-0-
04		5820 X	5618	-0-	-202	-0-	5618 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		6390 X	4760	-0-	-1630	-0-	4760 2			N	-0-			-0-
12		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801 2			N	-0-			-0-
01		6293 X	6249	-0-	-44	-0-	6249 2			N	-0-			-0-
02		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2			N	-0-			-0-
03		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2			N	-0-			-0-
*04		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12444	PERF.11810 - 12295		
11		6240 X	5567	-0-	-673	-0-	5567 2			N	-0-			-0-
12		6448 X	5616	-0-	-832	-0-	5616 2			N	-0-			-0-
01		6448 X	5834	-0-	-614	-0-	5834 2			N	-0-			-0-
02		5152 X	4841	-0-	-311	-0-	4841 2			N	-0-			-0-
03		5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693 2			N	-0-			-0-
04		5520 X	5463	-0-	-57	-0-	5463 2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11422 - 12600		
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2			N	-0-			-0-
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			N	-0-			-0-
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-			-0-
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			N	-0-			-0-
04		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692 2			N	-0-			-0-
COOPER				WELL #:	4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11260 - 12524		
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2			N	-0-			-0-
12		6758 X	6094	-0-	-664	-0-	6094 2			N	-0-			-0-
01		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2			N	-0-			-0-
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161 2			N	-0-			-0-
03		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707 2			N	-0-			-0-
*04		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12546	PERF.11868 - 12385		
11		5250 X	4586	-0-	-664	-0-	4586 2			N	-0-			-0-
12		5425 X	4547	-0-	-878	-0-	4547 2			N	-0-			-0-
01		5425 X	4282	-0-	-1143	-0-	4282 2			N	-0-			-0-
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2			N	-0-			-0-
03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2			N	-0-			-0-
*04		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12384	PERF.11070 - 12193		
11		6960 X	6748	-0-	-212	-0-	6748 2			N	-0-			-0-
12		7006 X	6580	-0-	-426	-0-	6580 2			N	-0-			-0-
01		7192 X	5528	-0-	-1664	-0-	5528 2			N	-0-			-0-
02		6244 X	5007	-0-	-1237	-0-	5007 2			N	-0-			-0-
03		6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6676 2			N	-0-			-0-
04		6690 X	6357	-0-	-333	-0-	6357 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 218093														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12855														
PERF.11420 - 12692														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-	
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-	
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-	
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-	
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-	
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-	
BROWN, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 218242														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12315														
PERF.10973 - 12160														
11	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2		N	-0-			-0-	
12	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2		N	-0-			-0-	
01	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2		N	-0-			-0-	
02	16492 X	12324	-0-	-4168	-0-	12324	2		N	-0-			-0-	
03	18259 X	14370	-0-	-3889	-0-	14370	2		N	-0-			-0-	
04	17640 X	13817	-0-	-3823	-0-	13817	2		N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 218295														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12797														
PERF.11460 - 12527														
11	14100 X	12828	-0-	-1272	-0-	12828	2		N	-0-			-0-	
12	15407 X	10948	-0-	-4459	-0-	10948	2		N	-0-			-0-	
01	15407 X	10723	-0-	-4684	-0-	10723	2		N	-0-			-0-	
02	11648 X	11239	-0-	-409	-0-	11239	2		N	-0-			-0-	
03	12896 X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2		N	-0-			-0-	
04	12480 X	11457	-0-	-1023	-0-	11457	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 218304														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12788														
PERF.11279 - 11211														
11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-			-0-	
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-	
01	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-	
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-	
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-	
*04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 218965														
COMPL. DATE 03/17/2006														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.10930 - 12150														
11	2580 N	2546	-0-	-34	-0-	2546	2		N	-0-			-0-	
12	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2		N	-0-			-0-	
01	2635 N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2		N	-0-			-0-	
02	2380 N	2210	-0-	-170	-0-	2210	2		N	-0-			-0-	
03	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2		N	-0-			-0-	
*04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 219063														
COMPL. DATE 02/17/2006														
TOTAL DEPTH 12390														
PERF.11084 - 12214														
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-			-0-	
12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2		N	-0-			-0-	
01	6882 X	6677	-0-	-205	-0-	6677	2		N	-0-			-0-	
02	6944 X	6815	-0-	-129	-0-	6815	2		N	-0-			-0-	
03	7688 X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2		N	-0-			-0-	
04	7440 X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	2		N	-0-			-0-	
HALE UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 219064														
COMPL. DATE 03/18/2006														
TOTAL DEPTH 12620														
PERF.11138 - 12402														
11	5460 X	1728	-0-	-3732	-0-	1728	2		N	-0-			-0-	
12	5487 X	386	-0-	-5101	-0-	386	2		N	-0-			-0-	
01	5487 X	2069	-0-	-3418	-0-	2069	2		N	-0-			-0-	
02	1624 X	1414	-0-	-210	-0-	1414	2		N	-0-			-0-	
03	1798 X	820	-0-	-978	-0-	820	2		N	-0-			-0-	
04	1740 X	637	-0-	-1103	-0-	637	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2			N	-0-			-0-		
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-			-0-		
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-			-0-		
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-		
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-		
04	3990 X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-			-0-		
SARTOR GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235			
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-		
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-			-0-		
01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-			-0-		
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-		
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-			-0-		
*04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-			-0-		
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #:		7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392			
11	6690 X	6008	-0-	-682	-0-	6008	2			N	-0-			-0-		
12	6913 X	6161	-0-	-752	-0-	6161	2			N	-0-			-0-		
01	6913 X	5926	-0-	-987	-0-	5926	2			N	-0-			-0-		
02	5544 X	5218	-0-	-326	-0-	5218	2			N	-0-			-0-		
03	6138 X	5460	-0-	-678	-0-	5460	2			N	-0-			-0-		
04	5940 X	4771	-0-	-1169	-0-	4771	2			N	-0-			-0-		
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469			
11	11010 X	10531	-0-	-479	-0-	10531	2			N	-0-			-0-		
12	10912 X	10505	-0-	-407	-0-	10505	2			N	-0-			-0-		
01	10912 X	10359	-0-	-553	-0-	10359	2			N	-0-			-0-		
02	9856 X	9463	-0-	-393	-0-	9463	2			N	-0-			-0-		
03	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	2			N	-0-			-0-		
04	10530 X	9828	-0-	-702	-0-	9828	2			N	-0-			-0-		
CURRY GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545			
11	7200 X	6550	-0-	-650	-0-	6550	2			N	-0-			-0-		
12	7440 X	4015	-0-	-3425	-0-	4015	2			N	-0-			-0-		
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-			-0-		
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-		
03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			-0-		
*04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-			-0-		
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616			
11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-			-0-		
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-			-0-		
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-			-0-		
02	5096 X	5077	-0-	-19	-0-	5077	2			N	-0-			-0-		
03	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-			-0-		
*04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-			-0-		
ALDERMAN			WELL #:		1		RRCID -> 220250		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11209		PERF.10290 - 11088			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			83		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			83		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			83		
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			83		
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			83		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
ROPER															
WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
11		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-		7481	2			N	-0-	-0-	
12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-		6046	2			N	-0-	-0-	
01		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-		7850	2			N	-0-	-0-	
02		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		6366	2			N	-0-	-0-	
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		3674	2			N	-0-	-0-	
*04		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		7140	2			N	-0-	-0-	
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516															
11		8970 X	8226	-0-	-744	-0-		8226	2			N	-0-	-0-	
12		9269 X	8334	-0-	-935	-0-		8334	2			N	-0-	-0-	
01		9269 X	8158	-0-	-1111	-0-		8158	2			N	-0-	-0-	
02		7756 X	7288	-0-	-468	-0-		7288	2			N	-0-	-0-	
03		8587 X	7896	-0-	-691	-0-		7896	2			N	-0-	-0-	
04		8220 X	7789	-0-	-431	-0-		7789	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		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-		9495	2			N	-0-	-0-	
12		16096 X	16096	-0-	-0-	-0-		16096	2			N	-0-	-0-	
01		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-		13510	2			N	-0-	-0-	
02		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-		11322	2			N	-0-	-0-	
03		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-		11616	2			N	-0-	-0-	
04		10710 X	10702	-0-	-8	-0-		10702	2			N	-0-	-0-	
PENN-SENER															
WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307															
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		6306	2			N	-0-	-0-	
12		6045 X	5463	-0-	-582	-0-		5463	2			N	-0-	-0-	
01		5394 X	5278	-0-	-116	-0-		5278	2			N	-0-	-0-	
02		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-		5719	2			N	-0-	-0-	
03		6138 X	5533	-0-	-605	-0-		5533	2			N	-0-	-0-	
04		5940 X	4548	-0-	-1392	-0-		4548	2			N	-0-	-0-	
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329															
11		6240 X	5334	-0-	-906	-0-		5334	2			N	-0-	-0-	
12		6448 X	5743	-0-	-705	-0-		5743	2			N	-0-	-0-	
01		6510 X	4870	-0-	-1640	-0-		4870	2			N	-0-	-0-	
02		5068 X	4281	-0-	-787	-0-		4281	2			N	-0-	-0-	
03		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-		5762	2			N	-0-	-0-	
04		5430 X	4763	-0-	-667	-0-		4763	2			N	-0-	-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311															
11		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		7467	2			N	-0-	-0-	
12		7626 X	6635	-0-	-991	-0-		6635	2			N	-0-	-0-	
01		7688 X	6916	-0-	-772	-0-		6916	2			N	-0-	-0-	
02		6944 X	6610	-0-	-334	-0-		6610	2			N	-0-	-0-	
03		7688 X	7114	-0-	-574	-0-		7114	2			N	-0-	-0-	
04		7440 X	6517	-0-	-923	-0-		6517	2			N	-0-	-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258															
11		6180 X	5579	-0-	-601	-0-		5579	2			N	-0-	-0-	
12		5983 X	5467	-0-	-516	-0-		5467	2			N	-0-	-0-	
01		5952 X	5389	-0-	-563	-0-		5389	2			N	-0-	-0-	
02		5236 X	5070	-0-	-166	-0-		5070	2			N	-0-	-0-	
03		5797 X	4904	-0-	-893	-0-		4904	2			N	-0-	-0-	
04		5580 X	5247	-0-	-333	-0-		5247	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 222966		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11041 - 11392
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	642 2		N	-0-		-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		N	-0-		-0-
01	806 N	628	-0-	-178	-0-	628 2		N	-0-		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
03	806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2		N	-0-		-0-
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954
11	6690 X	5879	-0-	-811	-0-	5879 2		N	-0-		90
12	5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3970 2		N	-0-		90
01	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2		N	-0-		90
02	5460 X	5352	-0-	-108	-0-	5352 2		N	-0-		90
03	6045 X	5734	-0-	-311	-0-	5734 2		N	-0-		90
*04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		N	-0-		90
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067
11	5340 X	4775	-0-	-565	-0-	4775 2		N	-0-		-0-
12	5890 X	5067	-0-	-823	-0-	5067 2		N	-0-		-0-
01	5890 X	5562	-0-	-328	-0-	5562 2		N	-0-		-0-
02	4312 X	4061	-0-	-251	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
03	4774 X	4264	-0-	-510	-0-	4264 2		N	-0-		-0-
04	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	4473 2		N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		N	-0-		-0-
12	3751 X	3359	-0-	-392	-0-	3359 2		N	-0-		-0-
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-		-0-
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-		-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-		-0-
04	4920 X	3447	-0-	-1473	-0-	3447 2		N	-0-		-0-
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-		-0-
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N	-0-		-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2		N	-0-		-0-
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-		-0-
*04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-	-0-
12		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-	-0-
01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-	-0-
02		9464 X	9402	-0-	-62	-0-	9402	2			N	-0-	-0-
03		10478 X	9560	-0-	-918	-0-	9560	2			N	-0-	-0-
04		10140 X	8440	-0-	-1700	-0-	8440	2			N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469													
11		8040 X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-	-0-
12		8308 X	7865	-0-	-443	-0-	7865	2			N	-0-	-0-
01		8308 X	7495	-0-	-813	-0-	7495	2			N	-0-	-0-
02		6664 X	6560	-0-	-104	-0-	6560	2			N	-0-	-0-
03		7378 X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-	-0-
04		7140 X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-	-0-
ROPER													
WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207													
11		4110 X	2886	-0-	-1224	-0-	2886	2			N	-0-	-0-
12		4247 X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2			N	-0-	-0-
01		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-	-0-
02		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-	-0-
03		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-	-0-
*04		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566													
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-	-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2													
WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515													
11		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-	-0-
12		12958 X	12579	-0-	-379	-0-	12579	2			N	-0-	-0-
01		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-	-0-
02		14196 X	9285	-0-	-4911	-0-	9285	2			N	-0-	-0-
03		15717 X	11094	-0-	-4623	-0-	11094	2			N	-0-	-0-
04		15210 X	8778	-0-	-6432	-0-	8778	2			N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2													
WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436													
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-	-0-
12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-	-0-
01		3844 X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
02		3612 X	3045	-0-	-567	-0-	3045	2			N	-0-	-0-
03		3999 X	3366	-0-	-633	-0-	3366	2			N	-0-	-0-
04		3870 X	1239	-0-	-2631	-0-	1239	2			N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT													
WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395													
11		5850 X	5570	-0-	-280	-0-	5570	2			N	-0-	-0-
12		6169 X	5340	-0-	-829	-0-	5340	2			N	-0-	-0-
01		6169 X	5211	-0-	-958	-0-	5211	2			N	-0-	-0-
02		5208 X	4527	-0-	-681	-0-	4527	2			N	-0-	-0-
03		5766 X	5130	-0-	-636	-0-	5130	2			N	-0-	-0-
04		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
SENER				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	3600 X	3368	-0-	-232	-0-	3368	2			N	-0-				-0-		
12	3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-				-0-		
01	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-				-0-		
02	3136 X	2796	-0-	-340	-0-	2796	2			N	-0-				-0-		
03	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-				-0-		
04	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-				-0-		
CITY OF FAIRFIELD				WELL #:	2	RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984					
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-				68		
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-				68		
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-				68		
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-				68		
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-				68		
*04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-				68		
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121					
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				-0-		
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-				-0-		
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-				-0-		
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-				-0-		
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-				-0-		
04	4230 X	4080	-0-	-150	-0-	4080	2			N	-0-				-0-		
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985					
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-				-0-		
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-				-0-		
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-				-0-		
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-				-0-		
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-				-0-		
*04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	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	6990 X	5915	-0-	-1075	-0-	5915	2			N	-0-				20		
12	7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6801	2	2	9	N	-0-	2			22		
01	7037 X	6614	-0-	-423	-0-	6614	2			N	-0-				22		
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-				22		
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-				22		
*04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-				22		
HAM GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326					
11	6750 X	6155	-0-	-595	-0-	6155	2			N	-0-				-0-		
12	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2			N	-0-				-0-		
01	6913 X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-				-0-		
02	5880 X	5673	-0-	-207	-0-	5673	2			N	-0-				-0-		
03	6510 X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-				-0-		
04	6300 X	5882	-0-	-418	-0-	5882	2			N	-0-				-0-		
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510					
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-				-0-		
12	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-				-0-		
01	3720 X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-				-0-		
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3272	2			N	-0-				-0-		
03	3689 X	2966	-0-	-723	-0-	2966	2			N	-0-				-0-		
04	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
RUBY MIDDLETON GU															
WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			N	-0-			243	
12		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2			N	-0-			243	
01		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2			N	-0-	183 1		60	
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2			N	-0-			60	
03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2			N	-0-			60	
*04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2			N	-0-			60	
BAKER, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736															
11		1560 N	1318	-0-	-242	-0-	1318 2			N	-0-			153	
12		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1363 2	13 9		N	-0-			165	
01		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1389 2	9 9		N	-0-			173	
02		1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1087 2	8 9		N	-0-			180	
03		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1291 2	6 9		N	-0-			185	
04		1350 N	1095	-0-	-255	-0-	1064 2	31 9		N	-0-			213	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082															
11		6900 X	6826	-0-	-74	-0-	6826 2			N	-0-			-0-	
12		7130 X	6661	-0-	-469	-0-	6661 2			N	-0-			-0-	
01		7037 X	6775	-0-	-262	-0-	6775 2			N	-0-			-0-	
02		6356 X	6130	-0-	-226	-0-	6130 2			N	-0-			-0-	
03		7037 X	6108	-0-	-929	-0-	6108 2			N	-0-			-0-	
04		6810 X	6170	-0-	-640	-0-	6170 2			N	-0-			-0-	
REED, HUGH "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342															
11		2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2287 2	6 9		N	-0-			163	
12		2666 X	2153	-0-	-513	-0-	2153 2			N	-0-			163	
01		2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761 2			N	-0-			163	
02		2408 X	1723	-0-	-685	-0-	1701 2	22 9		N	-0-	158 1		25	
03		2356 X	942	-0-	-1414	-0-	942 2			N	-0-			25	
04		2280 X	1381	-0-	-899	-0-	1381 2			N	-0-			25	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438															
11		6030 X	5674	-0-	-356	-0-	5674 2			N	-0-			-0-	
12		6138 X	5660	-0-	-478	-0-	5660 2			N	-0-			-0-	
01		6076 X	5520	-0-	-556	-0-	5520 2			N	-0-			-0-	
02		5404 X	4804	-0-	-600	-0-	4804 2			N	-0-			-0-	
03		5983 X	5351	-0-	-632	-0-	5351 2			N	-0-			-0-	
04		5670 X	5338	-0-	-332	-0-	5338 2			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754															
11		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719 2			N	-0-			-0-	
12		8866 X	8816	-0-	-50	-0-	8816 2			N	-0-			-0-	
01		8866 X	8477	-0-	-389	-0-	8477 2			N	-0-			-0-	
02		8204 X	7080	-0-	-1124	-0-	7080 2			N	-0-			-0-	
03		9021 X	8646	-0-	-375	-0-	8646 2			N	-0-			-0-	
04		8730 X	8018	-0-	-712	-0-	8018 2			N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629															
11		3840 X	2988	-0-	-852	-0-	2988 2			N	-0-			-0-	
12		3968 X	3871	-0-	-97	-0-	3871 2			N	-0-			-0-	
01		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2			N	-0-			-0-	
02		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2			N	-0-			-0-	
03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-			-0-	
*04		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6690 X	6308	-0-	-382	-0-	6308	2						102	
12	7130 X	6516	-0-	-614	-0-	6516	2						102	
01	7130 X	6408	-0-	-722	-0-	6408	2						102	
02	5936 X	5760	-0-	-176	-0-	5746	2	14	9				115	
03	6572 X	6319	-0-	-253	-0-	6313	2	6	9				120	
04	6300 X	5840	-0-	-460	-0-	5838	2	2	9				122	
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 228964														
COMPL. DATE 04/22/2007														
TOTAL DEPTH 12709														
PERF.11369 - 12626														
11	5580 X	4581	-0-	-999	-0-	4581	2						-0-	
12	5580 X	3806	-0-	-1774	-0-	3806	2						-0-	
01	5518 X	3810	-0-	-1708	-0-	3810	2						-0-	
02	4312 X	3028	-0-	-1284	-0-	3028	2						-0-	
03	4774 X	3125	-0-	-1649	-0-	3125	2						-0-	
04	4590 X	3148	-0-	-1442	-0-	3148	2						-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 3R														
RRCID -> 229414														
COMPL. DATE 03/27/2007														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF.11060 - 12359														
11	5730 X	3664	-0-	-2066	-0-	3664	2						-0-	
12	5735 X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2						-0-	
01	5735 X	3847	-0-	-1888	-0-	3847	2						-0-	
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2						-0-	
03	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2						-0-	
04	3570 X	3049	-0-	-521	-0-	3049	2						-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 229425														
COMPL. DATE 03/31/2007														
TOTAL DEPTH 12647														
PERF.11323 - 12582														
11	10560 X	10415	-0-	-145	-0-	10415	2						-0-	
12	10912 X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2						-0-	
01	10726 X	10539	-0-	-187	-0-	10539	2						-0-	
02	9716 X	9468	-0-	-248	-0-	9468	2						-0-	
03	10757 X	9871	-0-	-886	-0-	9871	2						-0-	
04	10410 X	9389	-0-	-1021	-0-	9389	2						-0-	
COOPER														
WELL #: 3														
RRCID -> 229508														
COMPL. DATE 04/30/2007														
TOTAL DEPTH 12530														
PERF.10760 - 12258														
11	6510 X	6046	-0-	-464	-0-	6046	2						-0-	
12	6727 X	2573	-0-	-4154	-0-	2573	2						-0-	
01	5983 X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2						-0-	
02	5516 X	4941	-0-	-575	-0-	4941	2						-0-	
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2						-0-	
04	5910 X	5439	-0-	-471	-0-	5439	2						-0-	
WILLARD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 2														
RRCID -> 229509														
COMPL. DATE 03/28/2007														
TOTAL DEPTH 12815														
PERF.11339 - 12611														
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2						-0-	
12	4340 X	3944	-0-	-396	-0-	3944	2						-0-	
01	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2						-0-	
02	3920 X	3615	-0-	-305	-0-	3615	2						-0-	
03	4340 X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2						-0-	
04	4200 X	4007	-0-	-193	-0-	4007	2						-0-	
ORAND #1														
WELL #: 3														
RRCID -> 229514														
COMPL. DATE 03/26/2007														
TOTAL DEPTH 12514														
PERF.10980 - 12160														
11	6570 X	6245	-0-	-325	-0-	6245	2						103	
12	6789 X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2						103	
01	6789 X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2						103	
02	5824 X	5754	-0-	-70	-0-	5754	2						103	
03	6448 X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2						103	
04	6240 X	5994	-0-	-246	-0-	5988	2	6	9				108	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
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	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
11	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-			8839 2				N	-0-							-0-							
12	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-			7928 2				N	-0-							-0-							
01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-			8072 2				N	-0-							-0-							
02	7728 X	6953	-0-	-775	-0-			6953 2				N	-0-							-0-							
03	8556 X	6884	-0-	-1672	-0-			6884 2				N	-0-							-0-							
04	8280 X	5772	-0-	-2508	-0-			5772 2				N	-0-							-0-							
DUNLAP GAS UNIT # 2													WELL #: 7			RRCID -> 229531			COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 12229			PERF.10600 - 12037		
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-			5176 2				N	-0-							-0-							
12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-			5256 2				N	-0-							-0-							
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-			4929 2				N	-0-							-0-							
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-			4354 2				N	-0-							-0-							
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-			4721 2				N	-0-							-0-							
*04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-			4303 2				N	-0-							-0-							
HILL, F. E. III													WELL #: 5			RRCID -> 229547			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12355			PERF.10876 - 12111		
11	9630 X	8644	-0-	-986	-0-			8624 2	20	9		N	18							110							
12	9765 X	8886	-0-	-879	-0-			8856 2	30	9		N	27							137							
01	9641 X	4725	-0-	-4916	-0-			4722 2	3	9		N	3							140							
02	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-			9286 2	21	9		N	19	129	1					30							
03	8866 X	8767	-0-	-99	-0-			8758 2	9	9		N	8							38							
04	8580 X	8253	-0-	-327	-0-			8243 2	10	9		N	9							47							
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 5			RRCID -> 229668			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 12307			PERF.10982 - 12099		
11	7020 X	5914	-0-	-1106	-0-			5914 2				N	-0-							-0-							
12	7254 X	6337	-0-	-917	-0-			6337 2				N	-0-							-0-							
01	7254 X	6322	-0-	-932	-0-			6322 2				N	-0-							-0-							
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-			5665 2				N	-0-							-0-							
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-			6271 2				N	-0-							-0-							
04	5880 X	4636	-0-	-1244	-0-			4636 2				N	-0-							-0-							
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 229677			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12943			PERF.11474 - 12679		
11	4440 X	4235	-0-	-205	-0-			4235 2				N	-0-							-0-							
12	4557 X	4176	-0-	-381	-0-			4176 2				N	-0-							-0-							
01	4526 X	4136	-0-	-390	-0-			4136 2				N	-0-							-0-							
02	3976 X	3816	-0-	-160	-0-			3816 2				N	-0-							-0-							
03	4371 X	4322	-0-	-49	-0-			4322 2				N	-0-							-0-							
04	4230 X	3358	-0-	-872	-0-			3358 2				N	-0-							-0-							
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 229679			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 12650			PERF.11311 - 12466		
11	6960 X	6482	-0-	-478	-0-			6482 2				N	-0-							-0-							
12	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-			6593 2				N	-0-							-0-							
01	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-			6698 2				N	-0-							-0-							
02	6048 X	5606	-0-	-442	-0-			5606 2				N	-0-							-0-							
03	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-			6725 2				N	-0-							-0-							
04	6480 X	5071	-0-	-1409	-0-			5071 2				N	-0-							-0-							
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 229846			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 12667			PERF.11382 - 12485		
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-			1497 2				N	-0-							-0-							
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-			489 2				N	-0-							-0-							
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-			977 2				N	-0-							-0-							
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-			2731 2				N	-0-							-0-							
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-			2182 2				N	-0-							-0-							
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			1878 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 2		N	-0-	-0-
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2		N	-0-	-0-
01		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2		N	-0-	-0-
02		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 2		N	-0-	-0-
03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 2		N	-0-	-0-
*04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12716	PERF.11404 - 12520
11		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-	-0-
12		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		N	-0-	-0-
01		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123 2		N	-0-	-0-
02		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-	-0-
03		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-	-0-
*04		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 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		4590 X	4222	-0-	-368	-0-	4222 2		N	-0-	-0-
12		4712 X	4628	-0-	-84	-0-	4628 2		N	-0-	-0-
01		4712 X	4552	-0-	-160	-0-	4552 2		N	-0-	-0-
02		3892 X	3887	-0-	-5	-0-	3887 2		N	-0-	-0-
03		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N	-0-	-0-
*04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 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		5340 X	2903	-0-	-2437	-0-	2903 2		N	-0-	25
12		5518 X	3589	-0-	-1929	-0-	3589 2		N	-0-	25
01		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 2		N	-0-	25
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2		N	-0-	25
03		2790 X	1635	-0-	-1155	-0-	1635 2		N	-0-	25
04		2700 X	1698	-0-	-1002	-0-	1696 2	2 9	N	2	27
CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11265 - 12493
11		2670 X	2609	-0-	-61	-0-	2609 2		N	-0-	-0-
12		2759 X	2720	-0-	-39	-0-	2720 2		N	-0-	-0-
01		2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2378 2		N	-0-	-0-
02		2492 X	2363	-0-	-129	-0-	2363 2		N	-0-	-0-
03		2728 X	1589	-0-	-1139	-0-	1589 2		N	-0-	-0-
04		2640 X	2353	-0-	-287	-0-	2353 2		N	-0-	-0-
SESTER		WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12286	PERF.10650 - 12186
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
01		1953 N	960	-0-	-993	-0-	960 2		N	-0-	-0-
02		1512 N	1029	-0-	-483	-0-	1029 2		N	-0-	-0-
03		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560 2		N	-0-	-0-
*04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-	-0-
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.12650 - 14230
11		8160 X	1927	-0-	-6233	-0-	1927 2		N	-0-	-0-
12		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846 2		N	-0-	-0-
01		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506 2		N	-0-	-0-
02		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729 2		N	-0-	-0-
03		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 2		N	-0-	-0-
*04		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8910 X	7934	-0-	-976	-0-	7934 2		N	-0-	-0-
12		9052 X	7020	-0-	-2032	-0-	7020 2		N	-0-	-0-
01		8835 X	8234	-0-	-601	-0-	8234 2		N	-0-	-0-
02		7420 X	7026	-0-	-394	-0-	7026 2		N	-0-	-0-
03		8184 X	7282	-0-	-902	-0-	7282 2		N	-0-	-0-
04		7950 X	6973	-0-	-977	-0-	6973 2		N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658 - 12072
11		8100 X	7504	-0-	-596	-0-	7504 2		N	-0-	-0-
12		8246 X	7380	-0-	-866	-0-	7380 2		N	-0-	-0-
01		8246 X	7366	-0-	-880	-0-	7366 2		N	-0-	-0-
02		7000 X	6419	-0-	-581	-0-	6419 2		N	-0-	-0-
03		7750 X	7195	-0-	-555	-0-	7195 2		N	-0-	-0-
04		7500 X	587	-0-	-6913	-0-	587 2		N	-0-	-0-
ORAND -A-		WELL #:		2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11471 - 12585
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-	-0-
12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-	-0-
01		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-	-0-
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-	-0-
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-	-0-
*04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11474 - 11935
11		5460 X	5309	-0-	-151	-0-	5309 2		N	-0-	-0-
12		5642 X	5356	-0-	-286	-0-	5356 2		N	-0-	-0-
01		5642 X	5180	-0-	-462	-0-	5180 2		N	-0-	-0-
02		4956 X	4471	-0-	-485	-0-	4471 2		N	-0-	-0-
03		5487 X	4733	-0-	-754	-0-	4733 2		N	-0-	-0-
04		5310 X	5016	-0-	-294	-0-	5016 2		N	-0-	-0-
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10600 - 11918
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-	-0-
12		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101 2		N	-0-	-0-
01		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068 2		N	-0-	-0-
02		1960 N	1687	-0-	-273	-0-	1687 2		N	-0-	-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-	-0-
04		2010 N	1420	-0-	-590	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11454 - 12742
11		4650 X	4600	-0-	-50	-0-	4600 2		N	-0-	-0-
12		4805 X	4575	-0-	-230	-0-	4575 2		N	-0-	-0-
01		4805 X	4482	-0-	-323	-0-	4482 2		N	-0-	-0-
02		4284 X	4172	-0-	-112	-0-	4172 2		N	-0-	-0-
03		4743 X	4144	-0-	-599	-0-	4144 2		N	-0-	-0-
04		4590 X	4002	-0-	-588	-0-	4002 2		N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11462 - 12607
11		5220 X	4850	-0-	-370	-0-	4850 2		N	-0-	-0-
12		5394 X	4848	-0-	-546	-0-	4848 2		N	-0-	-0-
01		5208 X	4858	-0-	-350	-0-	4858 2		N	-0-	-0-
02		4592 X	4542	-0-	-50	-0-	4542 2		N	-0-	-0-
03		5022 X	4763	-0-	-259	-0-	4763 2		N	-0-	-0-
04		4860 X	4537	-0-	-323	-0-	4537 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
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	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1792	2	13	9	N	12					110										
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754	2			N	-0-					110										
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1785	2	3	9	N	3					113										
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1716	2	6	9	N	5					118										
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1868	2	6	9	N	5					123										
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-		1573	2	6	9	N	5					128										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 230156			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 12614			PERF.11191 - 12404		
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-					-0-										
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2			N	-0-					-0-										
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-		1312	2			N	-0-					-0-										
02	1484 N	1281	-0-	-203	-0-		1281	2			N	-0-					-0-										
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2			N	-0-					-0-										
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2			N	-0-					-0-										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 230184			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 12476			PERF.11297 - 12361		
11	6960 X	4992	-0-	-1968	-0-		4992	2			N	-0-					-0-										
12	7192 X	5811	-0-	-1381	-0-		5811	2			N	-0-					-0-										
01	7192 X	5890	-0-	-1302	-0-		5890	2			N	-0-					-0-										
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-		4881	2			N	-0-					-0-										
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		5711	2			N	-0-					-0-										
*04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		6094	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	6300 X	4073	-0-	-2227	-0-		4073	2			N	-0-					-0-										
12	6758 X	4345	-0-	-2413	-0-		4345	2			N	-0-					-0-										
01	6758 X	2638	-0-	-4120	-0-		2638	2			N	-0-					-0-										
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		4518	2			N	-0-					-0-										
03	4309 X	2433	-0-	-1876	-0-		2433	2			N	-0-					-0-										
04	4170 X	2402	-0-	-1768	-0-		2402	2			N	-0-					-0-										
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 230186			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 12541			PERF.11167 - 12415		
11	2910 N	2791	-0-	-119	-0-		2791	2			N	-0-					-0-										
12	2976 N	2632	-0-	-344	-0-		2632	2			N	-0-					-0-										
01	2976 N	2356	-0-	-620	-0-		2356	2			N	-0-					-0-										
02	2604 N	2024	-0-	-580	-0-		2024	2			N	-0-					-0-										
03	2635 N	2200	-0-	-435	-0-		2200	2			N	-0-					-0-										
04	2280 N	1868	-0-	-412	-0-		1868	2			N	-0-					-0-										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 230198			COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 12910			PERF.10400 - 12679		
11	5640 X	3208	-0-	-2432	-0-		3208	2			N	-0-					-0-										
12	5580 X	4309	-0-	-1271	-0-		4309	2			N	-0-					-0-										
01	4619 X	3473	-0-	-1146	-0-		3473	2			N	-0-					-0-										
02	3192 X	2933	-0-	-259	-0-		2933	2			N	-0-					-0-										
03	3534 X	3511	-0-	-23	-0-		3511	2			N	-0-					-0-										
04	3420 X	2770	-0-	-650	-0-		2770	2			N	-0-					-0-										
COSSON GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 230279			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 12575			PERF.11293 - 12371		
11	8940 X	7999	-0-	-941	-0-		7999	2			N	-0-					-0-										
12	9238 X	8322	-0-	-916	-0-		8322	2			N	-0-					-0-										
01	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-		8503	2			N	-0-					-0-										
02	7476 X	5600	-0-	-1876	-0-		5600	2			N	-0-					-0-										
03	8308 X	6759	-0-	-1549	-0-		6759	2			N	-0-					-0-										
04	8130 X	6446	-0-	-1684	-0-		6446	2			N	-0-					-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
HENDERSON GAS UNIT													
				WELL #:	14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11306 - 12428
CNTY: FREESTONE													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2		N	-0-		-0-
12		15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2		N	-0-		-0-
01		13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2		N	-0-		-0-
02		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2		N	-0-		-0-
03		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2		N	-0-		-0-
*04		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2		N	-0-		-0-
ZENO KING GAS UNIT													
				WELL #:	5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11012 - 12162
11		10230 X	7006	-0-	-3224	-0-	7006	2		N	-0-		-0-
12		8773 X	7467	-0-	-1306	-0-	7467	2		N	-0-		-0-
01		10571 X	6983	-0-	-3588	-0-	6983	2		N	-0-		-0-
02		6636 X	6482	-0-	-154	-0-	6482	2		N	-0-		-0-
03		7347 X	6026	-0-	-1321	-0-	6026	2		N	-0-		-0-
*04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		N	-0-		-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	N/A
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
12		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
02		1540 N	1439	-0-	-101	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2		N	-0-		-0-
WYNNE, H. E. GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9488 - 9852
11		1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		-0-
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-		-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
*04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT													
				WELL #:	7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11302 - 12690
11		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		N	-0-		-0-
12		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2		N	-0-		-0-
01		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2		N	-0-		-0-
02		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2		N	-0-		-0-
03		7657 X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	2		N	-0-		-0-
04		7410 X	6697	-0-	-713	-0-	6697	2		N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT													
				WELL #:	7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11604 - 12062
11		5340 X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2		N	-0-		-0-
12		5518 X	4808	-0-	-710	-0-	4808	2		N	-0-		-0-
01		5518 X	4661	-0-	-857	-0-	4661	2		N	-0-		-0-
02		4564 X	3857	-0-	-707	-0-	3857	2		N	-0-		-0-
03		5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
04		4710 X	4444	-0-	-266	-0-	4444	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		3150 X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2		N	-0-		72
12		3193 X	2602	-0-	-591	-0-	2590	2	12	9	N	11	83
01		2914 X	2653	-0-	-261	-0-	2640	2	13	9	N	12	95
02		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5	100
03		2666 X	701	-0-	-1965	-0-	701	2		N	-0-	75 1	25
*04		3000 N	3276	-0-	276	276	3265	2	11	9	N	10	35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	4515	-0-	-435	-0-	4511	2	4	9	N	4			142
12	5115 X	4665	-0-	-450	-0-	4665	2			N	-0-			142
01	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			N	-0-			142
02	4228 X	3948	-0-	-280	-0-	3948	2			N	-0-			142
03	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-			142
04	4530 X	3401	-0-	-1129	-0-	3368	2	33	9	N	30	145	1	27
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011														
11	3840 X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	3391	-0-	-577	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	2665	-0-	-1024	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430														
11	3570 X	3046	-0-	-524	-0-	89	1	2957	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	79	1	2624	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2885	-0-	-1052	-0-	84	1	2801	2	N	-0-			-0-
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	85	1	2846	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2678	-0-	-484	-0-	78	1	2600	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	1982	-0-	-1078	-0-	58	1	1924	2	N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
11	5070 X	4770	-0-	-300	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
12	5177 X	3150	-0-	-2027	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
04	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
11	3450 X	3096	-0-	-354	-0-	3085	2	11	9	N	10			71
12	3565 X	3186	-0-	-379	-0-	3180	2	6	9	N	5			76
01	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3262	2	9	9	N	8			84
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2917	2	8	9	N	7			91
03	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	2843	2	8	9	N	7			98
04	3060 X	2766	-0-	-294	-0-	2758	2	8	9	N	7			105
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
11	9450 X	8272	-0-	-1178	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
12	9703 X	8640	-0-	-1063	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
01	9517 X	7048	-0-	-2469	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
02	7728 X	2901	-0-	-4827	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
03	8649 X	2734	-0-	-5915	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
04	8370 X	3244	-0-	-5126	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
11	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-			-0-
12	8866 X	6726	-0-	-2140	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
01	8866 X	6207	-0-	-2659	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
02	9212 X	5588	-0-	-3624	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
03	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	8756	2			N	-0-			-0-
04	9390 X	4533	-0-	-4857	-0-	4533	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
DUNLAP GAS UNIT # 2				WELL #:	3	RRCID ->	231928	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11076	- 12209
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7260 X	6410	-0-	-850	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	6576	-0-	-740	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
02	6132 X	6008	-0-	-124	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	6216	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	3000 X	1577	-0-	-1423	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1195	-0-	-1905	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	1953 X	1722	-0-	-231	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
*04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405	PERF.10856	- 12299
11	12120 X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2		N	-0-			-0-
12	12090 X	11187	-0-	-903	-0-	11187	2		N	-0-			-0-
01	12090 X	10720	-0-	-1370	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
02	10304 X	9424	-0-	-880	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
03	11408 X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2		N	-0-			-0-
04	11040 X	9862	-0-	-1178	-0-	9862	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11599	- 12050
11	6600 X	3990	-0-	-2610	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
12	6820 X	6535	-0-	-285	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
01	6820 X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
FASH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232166	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11216	PERF.10052	- 10896
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	2		N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.10418	- 11406
11	8910 X	7821	-0-	-1089	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
12	8928 X	7840	-0-	-1088	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
01	8711 X	7659	-0-	-1052	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	6851	-0-	-401	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
03	8029 X	7238	-0-	-791	-0-	7238	2		N	-0-			-0-
04	7770 X	6712	-0-	-1058	-0-	6712	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12366	PERF.11694	- 12185
11	9270 X	7358	-0-	-1912	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
12	9579 X	8214	-0-	-1365	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
01	9517 X	8216	-0-	-1301	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
02	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2		N	-0-			-0-
*04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	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 #:		3	RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4759 2	15 9	N	14	47
12		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-	47
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-	47
02		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4382 2	11 9	N	10	57
03		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4886 2	18 9	N	16	73
*04		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4825 2	4 9	N	4	77

CURRY GAS UNIT				WELL #:		18	RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715
11		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456 2		N	-0-	-0-
12		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964 2		N	-0-	-0-
01		10323 X	10321	-0-	-2	-0-	10321 2		N	-0-	-0-
02		9716 X	9410	-0-	-306	-0-	9410 2		N	-0-	-0-
03		10757 X	8952	-0-	-1805	-0-	8952 2		N	-0-	-0-
04		10410 X	10306	-0-	-104	-0-	10306 2		N	-0-	-0-

PERSON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208
11		3000 N	3730	-0-	730	3765	3730 2		N	-0-	-0-
12		7222 X	3457	-0-	-3765	-0-	3457 2		N	-0-	-0-
01		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-	-0-
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-	-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-	-0-
*04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-	-0-

PENN-SETER				WELL #:		3	RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430
11		6210 X	5835	-0-	-375	-0-	5835 2		N	-0-	-0-
12		6417 X	5696	-0-	-721	-0-	5696 2		N	-0-	-0-
01		6355 X	5935	-0-	-420	-0-	5935 2		N	-0-	-0-
02		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		N	-0-	-0-
03		6045 X	5613	-0-	-432	-0-	5613 2		N	-0-	-0-
04		5850 X	5630	-0-	-220	-0-	5630 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:		23	RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199
11		3090 X	2816	-0-	-274	-0-	2816 2		N	-0-	-0-
12		3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2979 2		N	-0-	-0-
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-	-0-
02		2632 X	2476	-0-	-156	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2599	-0-	-377	-0-	2599 2		N	-0-	-0-
*04		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		21	RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333
11		11280 X	8114	-0-	-3166	-0-	8114 2		N	-0-	-0-
12		11067 X	10592	-0-	-475	-0-	10592 2		N	-0-	-0-
01		11067 X	8289	-0-	-2778	-0-	8289 2		N	-0-	-0-
02		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 2		N	-0-	-0-
03		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 2		N	-0-	-0-
*04		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762 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		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-	-0-
12		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-	-0-
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-	-0-
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	-0-
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-	-0-
*04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5250 X	5096	-0-	-154	-0-	5096	2		N	-0-			-0-	
12	5425 X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2		N	-0-			-0-	
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2		N	-0-			-0-	
02	4788 X	4162	-0-	-626	-0-	4162	2		N	-0-			-0-	
03	5301 X	3405	-0-	-1896	-0-	3405	2		N	-0-			-0-	
04	5100 X	4930	-0-	-170	-0-	4930	2		N	-0-			-0-	
HORTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570														
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7		70	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		70	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		70	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		70	
ROUSE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			N	-0-		-0-	
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-	
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	N	37		37	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38		75	
03	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1338	2	20	9	N	18		93	
04	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1194	2	2	9	N	2		95	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
11	17430 X	15328	-0-	-2102	-0-	15328	2			N	-0-		-0-	
12	17980 X	16855	-0-	-1125	-0-	16855	2			N	-0-		-0-	
01	19344 X	15573	-0-	-3771	-0-	15573	2			N	-0-		-0-	
02	15316 X	13219	-0-	-2097	-0-	13202	2	17	9	N	15		15	
03	16957 X	13161	-0-	-3796	-0-	13128	2	33	9	N	30		45	
04	16320 X	14557	-0-	-1763	-0-	14360	2	197	9	N	179	187 1	37	
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-		-0-	
12	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-		-0-	
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-		-0-	
02	8568 X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-		-0-	
03	9486 X	7527	-0-	-1959	-0-	7527	2			N	-0-		-0-	
04	9180 X	7960	-0-	-1220	-0-	7960	2			N	-0-		-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
11	12210 X	10656	-0-	-1554	-0-	10656	2			N	-0-		-0-	
12	12617 X	9807	-0-	-2810	-0-	9807	2			N	-0-		-0-	
01	11966 X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-		-0-	
02	10024 X	6345	-0-	-3679	-0-	6345	2			N	-0-		-0-	
03	11098 X	25	-0-	-11073	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
04	10650 X	26	-0-	-10624	-0-	26	2			N	-0-		-0-	
COOPER														
WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
11	10320 X	7611	-0-	-2709	-0-	7557	2	54	9	N	49		227	
12	9858 X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-		227	
01	9858 X	6821	-0-	-3037	-0-	6821	2			N	-0-		227	
02	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-		227	
03	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-		227	
*04	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-		227	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	2700	-0-	-1680	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
*04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740			
11	6570 X	6111	-0-	-459	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
12	6789 X	5623	-0-	-1166	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
01	6665 X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
02	5656 X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
03	6262 X	5588	-0-	-674	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
04	6060 X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
01	5208 X	4293	-0-	-915	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
02	5040 X	3784	-0-	-1256	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
03	5580 X	3797	-0-	-1783	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
BONNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233687		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9592 - 10022			
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560			
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
01	4588 X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3937	-0-	-319	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	4083	-0-	-477	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964			
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT # 1														
WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4830 X	4540	-0-	-290	-0-	4540	2		N	-0-			-0-	
12	4960 X	3992	-0-	-968	-0-	3992	2		N	-0-			-0-	
01	4991 X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2		N	-0-			-0-	
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-	
03	4650 X	3833	-0-	-817	-0-	3833	2		N	-0-			-0-	
04	4500 X	2807	-0-	-1693	-0-	2807	2		N	-0-			-0-	

ORAND -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586														
11	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	16097	2		N	-0-			-0-	
12	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2		N	-0-			-0-	
01	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2		N	-0-			-0-	
02	13076 X	11530	-0-	-1546	-0-	11530	2		N	-0-			-0-	
03	14477 X	10414	-0-	-4063	-0-	10414	2		N	-0-			-0-	
04	14010 X	9564	-0-	-4446	-0-	9564	2		N	-0-			-0-	

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734														
11	10050 X	2721	-0-	-7329	-0-	2721	2		N	-0-			-0-	
12	10509 X	1965	-0-	-8544	-0-	1965	2		N	-0-			-0-	
01	10509 X	1292	-0-	-9217	-0-	1292	2		N	-0-			-0-	
02	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2		N	-0-			-0-	
03	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2		N	-0-			-0-	
*04	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2		N	-0-			-0-	

KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
11	4650 X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2		N	-0-			-0-	
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	3618	2		N	-0-			-0-	
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-	
02	3052 X	1801	-0-	-1251	-0-	1801	2		N	-0-			-0-	
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-	
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				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	7290 X	6457	-0-	-833	-0-	6457	2		N	-0-			-0-	
12	7347 X	7018	-0-	-329	-0-	7018	2		N	-0-			-0-	
01	7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868	2		N	-0-			-0-	
02	6328 X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2		N	-0-			-0-	
03	7006 X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2		N	-0-			-0-	
04	6780 X	6221	-0-	-559	-0-	6221	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	3540 X	2788	-0-	-752	-0-	2788	2		N	-0-			-0-	
12	3534 X	2707	-0-	-827	-0-	2707	2		N	-0-			-0-	
01	3472 X	2851	-0-	-621	-0-	2851	2		N	-0-			-0-	
02	2408 X	2313	-0-	-95	-0-	2313	2		N	-0-			-0-	
03	2666 X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2		N	-0-			-0-	
04	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2526	2		N	-0-			-0-	

HAM GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
11	9540 X	8923	-0-	-617	-0-	8923	2		N	-0-			-0-	
12	9703 X	9034	-0-	-669	-0-	9034	2		N	-0-			-0-	
01	9579 X	8870	-0-	-709	-0-	8870	2		N	-0-			-0-	
02	8316 X	7965	-0-	-351	-0-	7965	2		N	-0-			-0-	
03	9207 X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2		N	-0-			-0-	
04	8910 X	8260	-0-	-650	-0-	8260	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC.																																
CURRY GAS UNIT																																
WELL #: 9													RRCID -> 234754				COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 12616				PERF.11214 - 11396							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE												
11	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-			1928	2			N	-0-					-0-													
12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-			2370	2			N	-0-					-0-													
01	3069	X	2225	-0-	-844	-0-			2225	2			N	-0-					-0-													
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-			1918	2			N	-0-					-0-													
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-			2403	2			N	-0-					-0-													
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-			2785	2			N	-0-					-0-													
MCMICHAEL "B"													WELL #: 3				RRCID -> 234840				COMPL. DATE 04/17/2008				TOTAL DEPTH 12400				PERF.11148 - 12256			
11	6660	X	5929	-0-	-731	-0-			5929	2			N	-0-					20													
12	6696	X	6082	-0-	-614	-0-			6071	2		11 9	N	10					30													
01	6696	X	6161	-0-	-535	-0-			6076	2		85 9	N	77					107													
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-			5504	2			N	-0-					107													
03	5921	X	5702	-0-	-219	-0-			5702	2			N	-0-					107													
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-			5814	2			N	-0-					107													
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 6				RRCID -> 234865				COMPL. DATE 08/16/2007				TOTAL DEPTH 12810				PERF.11423 - 12698			
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-			4485	2			N	-0-					-0-													
12	4371	X	4103	-0-	-268	-0-			4103	2			N	-0-					-0-													
01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-			4071	2			N	-0-					-0-													
02	4116	X	3261	-0-	-855	-0-			3261	2			N	-0-					-0-													
03	4557	X	3763	-0-	-794	-0-			3763	2			N	-0-					-0-													
04	4410	X	2882	-0-	-1528	-0-			2882	2			N	-0-					-0-													
HAM GAS UNIT													WELL #: 17H				RRCID -> 234866				COMPL. DATE 09/09/2007				TOTAL DEPTH 12192				PERF.12700 - 14250			
11	7980	X	3384	-0-	-4596	-0-			3384	2			N	-0-					-0-													
12	8246	X	4611	-0-	-3635	-0-			4611	2			N	-0-					-0-													
01	8246	X	7986	-0-	-260	-0-			7986	2			N	-0-					-0-													
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-			6880	2			N	-0-					-0-													
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-			6999	2			N	-0-					-0-													
*04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-			6133	2			N	-0-					-0-													
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 16				RRCID -> 235613				COMPL. DATE 02/28/2008				TOTAL DEPTH 12040				PERF.11526 - 11979			
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-			4081	2			N	-0-					-0-													
12	4092	X	3810	-0-	-282	-0-			3810	2			N	-0-					-0-													
01	3968	X	3488	-0-	-480	-0-			3488	2			N	-0-					-0-													
02	3668	X	2962	-0-	-706	-0-			2962	2			N	-0-					-0-													
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-			3845	2			N	-0-					-0-													
04	3930	X	3808	-0-	-122	-0-			3808	2			N	-0-					-0-													
HAM GAS UNIT													WELL #: 23				RRCID -> 235616				COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 12544				PERF.11201 - 12339			
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-			6450	2			N	-0-					-0-													
12	6355	X	5110	-0-	-1245	-0-			5110	2			N	-0-					-0-													
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-			6991	2			N	-0-					-0-													
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-			6047	2			N	-0-					-0-													
03	6417	X	5608	-0-	-809	-0-			5608	2			N	-0-					-0-													
04	6210	X	3791	-0-	-2419	-0-			3791	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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-			3515	2		4 9	N	4					50													
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-			1308	2		12 9	N	11					61													
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-			3494	2		43 9	N	39					100													
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-			3409	2		1 9	N	1					101													
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-			3173	2		10 9	N	9					110													
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-			3175	2		9 9	N	8					111													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2		N	-0-	18
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-	18
01	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096 2		N	-0-	18
02	4032 X	3355	-0-	-677	-0-	3355 2		N	-0-	18
03	4464 X	3169	-0-	-1295	-0-	3169 2		N	-0-	18
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3795 2		N	-0-	18
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618	
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	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	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
12	1953 N	1351	-0-	-602	-0-	1351 2		N	-0-	-0-
01	1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1453 2		N	-0-	-0-
02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-	-0-
04	1410 N	1085	-0-	-325	-0-	1085 2		N	-0-	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708	
11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648 2		N	-0-	-0-
12	6479 X	6157	-0-	-322	-0-	6157 2		N	-0-	-0-
01	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2		N	-0-	-0-
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702 2		N	-0-	-0-
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526 2		N	-0-	-0-
04	7290 X	5836	-0-	-1454	-0-	5836 2		N	-0-	-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510	
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2999 2	22 9	N	20	47
12	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860 2		N	-0-	47
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3152 2	17 9	N	15	62
02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-	2673 2	18 9	N	16	78
03	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	2537 2	10 9	N	9	87
04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2764 2	8 9	N	7	94
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382	
11	2220 N	1981	-0-	-239	-0-	1977 2	4 9	N	4	47
12	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1901 2		N	-0-	47
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	47
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-	47
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-	47
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043 2		N	-0-	47
ORAND -A-		WELL #:		5	RRCID -> 237238		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258	
11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 2		N	-0-	-0-
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2		N	-0-	-0-
01	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596 2		N	-0-	-0-
02	7308 X	6202	-0-	-1106	-0-	6202 2		N	-0-	-0-
03	8091 X	6990	-0-	-1101	-0-	6990 2		N	-0-	-0-
04	7830 X	5456	-0-	-2374	-0-	5456 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 #:		8	RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5400 X	5333	-0-	-67	-0-	5333 2		N	-0-	-0-
12	5580 X	5465	-0-	-115	-0-	5465 2		N	-0-	-0-
01	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	5434 2		N	-0-	-0-
02	4984 X	4726	-0-	-258	-0-	4726 2		N	-0-	-0-
03	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	5123 2		N	-0-	-0-
04	5340 X	4911	-0-	-429	-0-	4911 2		N	-0-	-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 238969		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450	
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-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561	
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-	-0-
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-	-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-	-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-	-0-
03	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	2466 2		N	-0-	-0-
04	2520 N	1903	-0-	-617	-0-	1903 2		N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324	
11	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2		N	-0-	-0-
12	7688 X	6138	-0-	-1550	-0-	6138 2		N	-0-	-0-
01	7688 X	5826	-0-	-1862	-0-	5826 2		N	-0-	-0-
02	7672 X	5282	-0-	-2390	-0-	5282 2		N	-0-	-0-
03	8494 X	4875	-0-	-3619	-0-	4875 2		N	-0-	-0-
04	8220 X	6069	-0-	-2151	-0-	6069 2		N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401	
11	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12525 2		N	-0-	-0-
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951 2		N	-0-	-0-
01	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385 2		N	-0-	-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		N	-0-	-0-
03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967 2		N	-0-	-0-
*04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374 2		N	-0-	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377	
11	5040 X	3352	-0-	-1688	-0-	3352 2		N	-0-	-0-
12	5022 X	4337	-0-	-685	-0-	4337 2		N	-0-	-0-
01	5022 X	3043	-0-	-1979	-0-	3043 2		N	-0-	-0-
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2		N	-0-	-0-
03	4681 X	3887	-0-	-794	-0-	3887 2		N	-0-	-0-
04	4200 X	2915	-0-	-1285	-0-	2915 2		N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395	
11	4110 X	3594	-0-	-516	-0-	3594 2		N	-0-	-0-
12	4030 X	3498	-0-	-532	-0-	3498 2		N	-0-	-0-
01	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411 2		N	-0-	-0-
02	3388 X	2918	-0-	-470	-0-	2918 2		N	-0-	-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316 2		N	-0-	-0-
04	3600 X	3340	-0-	-260	-0-	3340 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																							
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT																							
WELL #: 7														RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	6240 X	5269	-0-	-971	-0-		5269	2			N	-0-			47								
12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-		6744	2			N	-0-			47								
01	6510 X	6401	-0-	-109	-0-		6401	2			N	-0-			47								
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-		5357	2			N	-0-			47								
03	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		6517	2	34	9	N	31			78								
*04	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-		6124	2	215	9	N	195	193	1	80								
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392	
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060	2			N	-0-			-0-								
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		2695	2			N	-0-			-0-								
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-		3362	2			N	-0-			-0-								
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		2492	2			N	-0-			-0-								
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		2832	2			N	-0-			-0-								
*04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		2182	2			N	-0-			-0-								
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-		6253	2			N	-0-			-0-								
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-		12973	2			N	-0-			-0-								
01	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-		11999	2			N	-0-			-0-								
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		9858	2			N	-0-			-0-								
03	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-		9781	2			N	-0-			-0-								
*04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-		8816	2			N	-0-			-0-								
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
11	5310 X	4640	-0-	-670	-0-		4640	2			N	-0-			-0-								
12	5363 X	4691	-0-	-672	-0-		4691	2			N	-0-			-0-								
01	5208 X	4524	-0-	-684	-0-		4524	2			N	-0-			-0-								
02	4340 X	3984	-0-	-356	-0-		3984	2			N	-0-			-0-								
03	4805 X	4287	-0-	-518	-0-		4287	2			N	-0-			-0-								
04	4650 X	3608	-0-	-1042	-0-		3608	2			N	-0-			-0-								
COSSON GAS UNIT														WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		4319	2			N	-0-			-0-								
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		4428	2			N	-0-			-0-								
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-		3218	2			N	-0-			-0-								
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2			N	-0-			-0-								
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		2556	2			N	-0-			-0-								
04	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-		2358	2			N	-0-			-0-								
NORTHEN GAS UNIT														WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
11	5280 X	5213	-0-	-67	-0-		5213	2			N	-0-			127								
12	5456 X	5106	-0-	-350	-0-		5106	2			N	-0-			127								
01	5456 X	5411	-0-	-45	-0-		5411	2			N	-0-			127								
02	4788 X	4394	-0-	-394	-0-		4394	2			N	-0-			127								
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-		5521	2			N	-0-			127								
04	5130 X	4887	-0-	-243	-0-		4887	2			N	-0-			127								
CURRY GAS UNIT														WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
11	11700 X	9955	-0-	-1745	-0-		9955	2			N	-0-			-0-								
12	11656 X	9713	-0-	-1943	-0-		9713	2			N	-0-			-0-								
01	11098 X	9091	-0-	-2007	-0-		9091	2			N	-0-			-0-								
02	9324 X	8629	-0-	-695	-0-		8629	2			N	-0-			-0-								
03	10292 X	9243	-0-	-1049	-0-		9243	2			N	-0-			-0-								
04	9960 X	8693	-0-	-1267	-0-		8693	2			N	-0-			-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	22091	2		N	-0-			-0-
12		22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	22207	2		N	-0-			-0-
01		18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2		N	-0-			-0-
02		20608 X	15758	-0-	-4850	-0-	15758	2		N	-0-			-0-
03		22816 X	14014	-0-	-8802	-0-	14014	2		N	-0-			-0-
04		22080 X	16846	-0-	-5234	-0-	16846	2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556														
11		7380 X	6580	-0-	-800	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
12		5983 X	5132	-0-	-851	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
01		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
02		6104 X	3140	-0-	-2964	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
03		6758 X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
*04		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
11		10140 X	6731	-0-	-3409	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
12		10478 X	4661	-0-	-5817	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
01		10478 X	2722	-0-	-7756	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
02		6076 X	3273	-0-	-2803	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
03		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2		N	-0-			-0-
*04		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2		N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992														
11		6030 X	4625	-0-	-1405	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
12		5518 X	4473	-0-	-1045	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
01		5301 X	4438	-0-	-863	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
02		4284 X	4252	-0-	-32	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
04		4590 X	528	-0-	-4062	-0-	528	2		N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612														
11		9120 X	7968	-0-	-1152	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
12		9114 X	8012	-0-	-1102	-0-	8012	2		N	-0-			-0-
01		9021 X	7773	-0-	-1248	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
02		7504 X	7160	-0-	-344	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
03		8308 X	7682	-0-	-626	-0-	7682	2		N	-0-			-0-
04		7980 X	7453	-0-	-527	-0-	7453	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371														
11		17340 X	14652	-0-	-2688	-0-	14558	2	94	9	N	85	180	79
12		16709 X	14548	-0-	-2161	-0-	14460	2	88	9	N	80		159
01		16399 X	13166	-0-	-3233	-0-	13022	2	144	9	N	131	190	100
02		13552 X	13388	-0-	-164	-0-	13226	2	162	9	N	147		247
03		15004 X	13107	-0-	-1897	-0-	13000	2	107	9	N	97	190	154
04		14520 X	13089	-0-	-1431	-0-	12934	2	155	9	N	141	195	100
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134														
11		7230 X	5513	-0-	-1717	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
12		7471 X	5762	-0-	-1709	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
01		7161 X	5124	-0-	-2037	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
02		5152 X	3062	-0-	-2090	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
03		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
*04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	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 #:		15	RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836 2		N	-0-	-0-
12		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210 2		N	-0-	-0-
01		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-	-0-
02		6384 X	6262	-0-	-122	-0-	6262 2		N	-0-	-0-
03		7130 X	6677	-0-	-453	-0-	6677 2		N	-0-	-0-
04		6900 X	6588	-0-	-312	-0-	6588 2		N	-0-	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 241817		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12805		PERF.11378 - 12532
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	-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-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338
11		4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757 2		N	-0-	-0-
12		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2		N	-0-	-0-
01		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		N	-0-	-0-
02		4452 X	4232	-0-	-220	-0-	4232 2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4225	-0-	-735	-0-	4225 2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4050	-0-	-750	-0-	4050 2		N	-0-	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-	-0-
12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-	-0-
01		3007 N	2373	-0-	-634	-0-	2373 2		N	-0-	-0-
02		2408 N	1787	-0-	-621	-0-	1787 2		N	-0-	-0-
03		2511 N	1843	-0-	-668	-0-	1843 2		N	-0-	-0-
04		2310 N	1616	-0-	-694	-0-	1616 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		9930 X	8520	-0-	-1410	-0-	8520 2		N	-0-	-0-
12		10013 X	8729	-0-	-1284	-0-	8729 2		N	-0-	-0-
01		9331 X	8455	-0-	-876	-0-	8455 2		N	-0-	-0-
02		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445 2		N	-0-	-0-
03		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 2		N	-0-	-0-
*04		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 2		N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169
11		6450 X	5218	-0-	-1232	-0-	5218 2		N	-0-	-0-
12		6448 X	5101	-0-	-1347	-0-	5101 2		N	-0-	-0-
01		6138 X	5137	-0-	-1001	-0-	5137 2		N	-0-	-0-
02		4872 X	4643	-0-	-229	-0-	4643 2		N	-0-	-0-
03		5394 X	4400	-0-	-994	-0-	4400 2		N	-0-	-0-
04		5220 X	4118	-0-	-1102	-0-	4118 2		N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114
11		8040 X	7491	-0-	-549	-0-	7491 2		N	-0-	-0-
12		8308 X	6954	-0-	-1354	-0-	6954 2		N	-0-	-0-
01		8308 X	6185	-0-	-2123	-0-	6185 2		N	-0-	-0-
02		7168 X	7051	-0-	-117	-0-	7051 2		N	-0-	-0-
03		7750 X	6698	-0-	-1052	-0-	6698 2		N	-0-	-0-
04		7500 X	4928	-0-	-2572	-0-	4928 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 241916														
COMPL. DATE 09/09/2008														
TOTAL DEPTH 12659														
PERF.11334 - 12472														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2		N	-0-			-0-	
12	6634 X	6251	-0-	-383	-0-	6251	2		N	-0-			-0-	
01	6634 X	5959	-0-	-675	-0-	5959	2		N	-0-			-0-	
02	6300 X	5371	-0-	-929	-0-	5371	2		N	-0-			-0-	
03	6975 X	4828	-0-	-2147	-0-	4828	2		N	-0-			-0-	
04	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 242944														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 12249														
PERF.11533 - 12028														
11	10710 X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2		N	-0-			-0-	
12	11067 X	9607	-0-	-1460	-0-	9607	2		N	-0-			-0-	
01	10757 X	8864	-0-	-1893	-0-	8864	2		N	-0-			-0-	
02	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2		N	-0-			-0-	
03	9610 X	9571	-0-	-39	-0-	9571	2		N	-0-			-0-	
*04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2		N	-0-			-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 4														
RRCID -> 243006														
COMPL. DATE 09/17/2008														
TOTAL DEPTH 11654														
PERF.10053 - 11478														
11	6510 X	6216	-0-	-294	-0-	181	1	6035	2	N	-0-		-0-	
12	6727 X	5424	-0-	-1303	-0-	158	1	5266	2	N	-0-		-0-	
01	6696 X	5775	-0-	-921	-0-	168	1	5607	2	N	-0-		-0-	
02	5712 X	5414	-0-	-298	-0-	158	1	5256	2	N	-0-		-0-	
03	6324 X	5976	-0-	-348	-0-	174	1	5802	2	N	-0-		-0-	
04	6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	136	1	4537	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	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2		N	-0-			-0-	
12	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2		N	-0-			-0-	
01	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2		N	-0-			-0-	
02	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2		N	-0-			-0-	
03	11904 X	11791	-0-	-113	-0-	11791	2		N	-0-			-0-	
04	11520 X	8752	-0-	-2768	-0-	8752	2		N	-0-			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 243542														
COMPL. DATE 10/27/2008														
TOTAL DEPTH 11700														
PERF.11148 - 11380														
11	6030 X	5765	-0-	-265	-0-	5765	2		N	-0-			-0-	
12	6231 X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2		N	-0-			-0-	
01	6231 X	5756	-0-	-475	-0-	5756	2		N	-0-			-0-	
02	5432 X	4764	-0-	-668	-0-	4764	2		N	-0-			-0-	
03	6014 X	5567	-0-	-447	-0-	5567	2		N	-0-			-0-	
04	5760 X	4944	-0-	-816	-0-	4944	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 243561														
COMPL. DATE 07/09/2008														
TOTAL DEPTH 12180														
PERF.11487 - 11944														
11	7920 X	6743	-0-	-1177	-0-	6743	2		N	-0-			-0-	
12	7905 X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2		N	-0-			-0-	
01	7688 X	6252	-0-	-1436	-0-	6252	2		N	-0-			-0-	
02	6272 X	4176	-0-	-2096	-0-	4176	2		N	-0-			-0-	
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2		N	-0-			-0-	
*04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2		N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 243808														
COMPL. DATE 10/24/2008														
TOTAL DEPTH 12631														
PERF.11300 - 12520														
11	8580 X	7173	-0-	-1407	-0-	7173	2		N	-0-			-0-	
12	8556 X	8113	-0-	-443	-0-	8113	2		N	-0-			-0-	
01	8525 X	7538	-0-	-987	-0-	7538	2		N	-0-			-0-	
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2		N	-0-			-0-	
03	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2		N	-0-			-0-	
*04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	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 #:		11	RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	3141	-0-	141	141	3141 2		N	-0-		-0-
12	2669 N	2528	-0-	-141	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
*04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590
11	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3704	-0-	-295	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
02	3444 X	3241	-0-	-203	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
03	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450 2		N	-0-		-0-
04	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	3226 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891
11	4950 X	4325	-0-	-625	-0-	4325 2		N	-0-		-0-
12	5115 X	3708	-0-	-1407	-0-	3708 2		N	-0-		-0-
01	5115 X	5062	-0-	-53	-0-	5062 2		N	-0-		-0-
02	4060 X	4036	-0-	-24	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
03	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4220 2		N	-0-		-0-
04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302
11	7890 X	5155	-0-	-2735	-0-	5155 2		N	-0-		-0-
12	7719 X	4836	-0-	-2883	-0-	4836 2		N	-0-		-0-
01	7719 X	5565	-0-	-2154	-0-	5565 2		N	-0-		-0-
02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-		-0-
03	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	5141 2		N	-0-		-0-
04	5250 X	5246	-0-	-4	-0-	5246 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606
11	4170 X	4013	-0-	-157	-0-	4013 2		N	-0-		-0-
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-		-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-		-0-
02	3696 X	3330	-0-	-366	-0-	3330 2		N	-0-		-0-
03	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	4030 2		N	-0-		-0-
04	3960 X	2534	-0-	-1426	-0-	2534 2		N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
12	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
01	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	2334 2		N	-0-		-0-
02	2268 N	2209	-0-	-59	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
*04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B"		WELL #:		4	RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068
11	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10542 2		N	-0-		33
12	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472 2		N	-0-		33
01	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072 2		N	-0-		33
02	9800 X	8928	-0-	-872	-0-	8928 2		N	-0-		33
03	10850 X	9663	-0-	-1187	-0-	9663 2		N	-0-		33
04	10500 X	9245	-0-	-1255	-0-	9245 2		N	-0-		33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													
XTO ENERGY INC.													
BOYD-PICKETT GAS UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-		-0-
12		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-		-0-
01		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2		N	-0-		-0-
02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		N	-0-		-0-
03		5704 X	5450	-0-	-254	-0-	5450	2		N	-0-		-0-
04		5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT													
WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960													
11		11670 X	10608	-0-	-1062	-0-	10608	2		N	-0-		-0-
12		12059 X	9535	-0-	-2524	-0-	9535	2		N	-0-		-0-
01		12059 X	9544	-0-	-2515	-0-	9544	2		N	-0-		-0-
02		9912 X	8143	-0-	-1769	-0-	8143	2		N	-0-		-0-
03		10974 X	6473	-0-	-4501	-0-	6473	2		N	-0-		-0-
04		10620 X	1605	-0-	-9015	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639													
11		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2		N	-0-		-0-
12		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2		N	-0-		-0-
01		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		N	-0-		-0-
02		5824 X	5386	-0-	-438	-0-	5386	2		N	-0-		-0-
03		6448 X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2		N	-0-		-0-
04		6240 X	5545	-0-	-695	-0-	5545	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		15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2		N	-0-		-0-
12		15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2		N	-0-		-0-
01		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2		N	-0-		-0-
02		14448 X	13115	-0-	-1333	-0-	13115	2		N	-0-		-0-
03		15996 X	15429	-0-	-567	-0-	15429	2		N	-0-		-0-
04		15480 X	14669	-0-	-811	-0-	14669	2		N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT													
WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074													
11		10080 X	8748	-0-	-1332	-0-	8748	2		N	-0-		-0-
12		10261 X	8216	-0-	-2045	-0-	8216	2		N	-0-		-0-
01		10075 X	7540	-0-	-2535	-0-	7540	2		N	-0-		-0-
02		8176 X	5690	-0-	-2486	-0-	5690	2		N	-0-		-0-
03		9052 X	526	-0-	-8526	-0-	526	2		N	-0-		-0-
*04		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2		N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738													
11		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-		-0-
12		4836 X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2		N	-0-		-0-
01		4836 X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2		N	-0-		-0-
02		4928 X	4681	-0-	-247	-0-	4681	2		N	-0-		-0-
03		5456 X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	2		N	-0-		-0-
04		5280 X	2412	-0-	-2868	-0-	2412	2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT													
WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280													
11		8190 X	3745	-0-	-4445	-0-	3745	2		N	-0-		-0-
12		8463 X	5262	-0-	-3201	-0-	5262	2		N	-0-		-0-
01		6944 X	5472	-0-	-1472	-0-	5472	2		N	-0-		-0-
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-		-0-
03		3844 X	2460	-0-	-1384	-0-	2460	2		N	-0-		-0-
*04		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HUGH REED "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	-0-	3075	2			N	-0-	115
12		3379 X	2862	-0-	-517	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	115
01		3596 X	3334	-0-	-262	-0-	-0-	3334	2			N	-0-	115
02		2856 X	2435	-0-	-421	-0-	-0-	2435	2			N	-0-	115
03		3162 X	2805	-0-	-357	-0-	-0-	2799	2	6	9	N	5	120
*04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	2	3	9	N	3	-0-
123 1														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431														
11		11910 X	10070	-0-	-1840	-0-	-0-	10070	2			N	-0-	-0-
12		11718 X	9645	-0-	-2073	-0-	-0-	9645	2			N	-0-	-0-
01		11408 X	8029	-0-	-3379	-0-	-0-	8029	2			N	-0-	-0-
02		9380 X	8476	-0-	-904	-0-	-0-	8476	2			N	-0-	-0-
03		10385 X	7942	-0-	-2443	-0-	-0-	7942	2			N	-0-	-0-
04		10050 X	6422	-0-	-3628	-0-	-0-	6422	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		19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-	-0-
12		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-	-0-
01		18879 X	18533	-0-	-346	-0-	-0-	18533	2			N	-0-	-0-
02		17948 X	16247	-0-	-1701	-0-	-0-	16247	2			N	-0-	-0-
03		19871 X	17760	-0-	-2111	-0-	-0-	17699	2	61	9	N	55	55
04		19110 X	16615	-0-	-2495	-0-	-0-	16562	2	53	9	N	48	103
SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053														
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	172
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	172
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	113	9	N	103	275
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	72	9	N	65	340
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	2			N	-0-	340
04		510 N	362	-0-	-148	-0-	-0-	362	2			N	-0-	340
IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393														
11		5310 X	2962	-0-	-2348	-0-	-0-	2962	2			N	-0-	-0-
12		5487 X	3204	-0-	-2283	-0-	-0-	3204	2			N	-0-	-0-
01		5301 X	3269	-0-	-2032	-0-	-0-	3269	2			N	-0-	-0-
02		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	-0-
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-	-0-
*04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
11		10230 X	9237	-0-	-993	-0-	-0-	9237	2			N	-0-	-0-
12		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-	-0-
01		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-	-0-
02		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-	-0-
03		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-	-0-
*04		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-	-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-	107
12		5177 X	4797	-0-	-380	-0-	-0-	4797	2			N	-0-	107
01		5177 X	3060	-0-	-2117	-0-	-0-	3060	2			N	-0-	107
02		4452 X	2670	-0-	-1782	-0-	-0-	2670	2			N	-0-	107
03		4898 X	4387	-0-	-511	-0-	-0-	4387	2			N	-0-	107
04		4740 X	2948	-0-	-1792	-0-	-0-	2948	2			N	-0-	107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 247878														
COMPL. DATE 10/04/2008														
TOTAL DEPTH 12580														
PERF.11174 - 12460														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4110 X	3494	-0-	-616	-0-	3494	2		N	-0-		-0-	
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-		-0-	
01		4247 X	3465	-0-	-782	-0-	3465	2		N	-0-		-0-	
02		3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2		N	-0-		-0-	
03		3720 X	2285	-0-	-1435	-0-	2285	2		N	-0-		-0-	
*04		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-		-0-	
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 247922														
COMPL. DATE 02/20/2009														
TOTAL DEPTH 11895														
PERF.11350 - 11742														
11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-		-0-	
12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-		-0-	
01		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-		-0-	
02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-		-0-	
03		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-		-0-	
*04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 247925														
COMPL. DATE 12/13/2008														
TOTAL DEPTH 12555														
PERF.11182 - 12392														
11		10290 X	9276	-0-	-1014	-0-	9276	2		N	-0-		-0-	
12		10385 X	10252	-0-	-133	-0-	10252	2		N	-0-		-0-	
01		10323 X	9932	-0-	-391	-0-	9932	2		N	-0-		-0-	
02		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2		N	-0-		-0-	
03		9610 X	9400	-0-	-210	-0-	9400	2		N	-0-		-0-	
04		9300 X	8608	-0-	-692	-0-	8608	2		N	-0-		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 247927														
COMPL. DATE 02/10/2009														
TOTAL DEPTH 12567														
PERF.11135 - 12345														
11		11850 X	10427	-0-	-1423	-0-	10427	2		N	-0-		-0-	
12		12245 X	10192	-0-	-2053	-0-	10192	2		N	-0-		-0-	
01		11191 X	9569	-0-	-1622	-0-	9569	2		N	-0-		-0-	
02		9716 X	8887	-0-	-829	-0-	8887	2		N	-0-		-0-	
03		10757 X	9338	-0-	-1419	-0-	9338	2		N	-0-		-0-	
04		10410 X	9554	-0-	-856	-0-	9554	2		N	-0-		-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 10														
RRCID -> 247929														
COMPL. DATE 03/04/2009														
TOTAL DEPTH 12683														
PERF.11330 - 12454														
11		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2		N	-0-		-0-	
12		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-		-0-	
01		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2		N	-0-		-0-	
02		7112 X	4600	-0-	-2512	-0-	4600	2		N	-0-		-0-	
03		7874 X	6262	-0-	-1612	-0-	6262	2		N	-0-		-0-	
04		7620 X	7144	-0-	-476	-0-	7144	2		N	-0-		-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 247997														
COMPL. DATE 03/07/2012														
TOTAL DEPTH 12515														
PERF.10372 - 12438														
11		11550 X	8518	-0-	-3032	-0-	8518	2		N	-0-		-0-	
12		11935 X	10699	-0-	-1236	-0-	10699	2		N	-0-		-0-	
01		11935 X	11470	-0-	-465	-0-	11470	2		N	-0-		-0-	
02		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2		N	-0-		-0-	
03		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2		N	-0-		-0-	
04		8820 X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2		N	-0-		-0-	
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 247999														
COMPL. DATE 02/06/2009														
TOTAL DEPTH 12317														
PERF.11200 - 12295														
11		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2		N	-0-		-0-	
12		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-		-0-	
01		9424 X	9082	-0-	-342	-0-	9082	2		N	-0-		-0-	
02		9100 X	7926	-0-	-1174	-0-	7926	2		N	-0-		-0-	
03		10075 X	6027	-0-	-4048	-0-	6027	2		N	-0-		-0-	
*04		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2		N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		5	RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11363 - 11895
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5430 X	4062	-0-	-1368	-0-	4062 2		N	-0-		-0-
12	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-	4150 2		N	-0-		-0-
01	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	3796 2		N	-0-		-0-
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		N	-0-		-0-
03	4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3671	-0-	-319	-0-	3671 2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676		PERF.12900 - 14550
11	6780 X	5516	-0-	-1264	-0-	5516 2		N	-0-		-0-
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	5388 2		N	-0-		-0-
01	6758 X	5330	-0-	-1428	-0-	5330 2		N	-0-		-0-
02	5180 X	4754	-0-	-426	-0-	4754 2		N	-0-		-0-
03	5735 X	4974	-0-	-761	-0-	4974 2		N	-0-		-0-
04	5520 X	4726	-0-	-794	-0-	4726 2		N	-0-		-0-
DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386
11	4920 X	4578	-0-	-342	-0-	4578 2		N	-0-		102
12	5084 X	4641	-0-	-443	-0-	4641 2		N	-0-		102
01	5022 X	4711	-0-	-311	-0-	4711 2		N	-0-		102
02	4172 X	4165	-0-	-7	-0-	4131 2	34 9	N	31		133
03	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419 2		N	-0-		133
04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	4177 2		N	-0-		133
BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040
11	8460 X	8010	-0-	-450	-0-	8010 2		N	-0-		-0-
12	8742 X	8247	-0-	-495	-0-	8247 2		N	-0-		-0-
01	8742 X	7882	-0-	-860	-0-	7882 2		N	-0-		-0-
02	7560 X	7485	-0-	-75	-0-	7485 2		N	-0-		-0-
03	8370 X	8115	-0-	-255	-0-	8115 2		N	-0-		-0-
*04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2		N	-0-		-0-
BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087
11	10890 X	10193	-0-	-697	-0-	10193 2		N	-0-		-0-
12	11253 X	10864	-0-	-389	-0-	10864 2		N	-0-		-0-
01	11253 X	10566	-0-	-687	-0-	10566 2		N	-0-		-0-
02	9492 X	9208	-0-	-284	-0-	9208 2		N	-0-		-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 2		N	-0-		-0-
*04	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473 2		N	-0-		-0-
ORAND #1		WELL #:		4	RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320
11	9990 X	9413	-0-	-577	-0-	9413 2		N	-0-		134
12	10323 X	9094	-0-	-1229	-0-	9091 2	3 9	N	3		137
01	10323 X	9248	-0-	-1075	-0-	9242 2	6 9	N	5		142
02	8764 X	8275	-0-	-489	-0-	8247 2	28 9	N	25		167
03	9703 X	8950	-0-	-753	-0-	8950 2		N	-0-	140 1	27
04	9390 X	9019	-0-	-371	-0-	9019 2		N	-0-		27
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078
11	5280 X	4942	-0-	-338	-0-	4942 2		N	-0-		-0-
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 2		N	-0-		-0-
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2		N	-0-		-0-
02	4676 X	4084	-0-	-592	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
03	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2		N	-0-		-0-
*04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 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 #:		23	RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7710 X	6756	-0-	-954	-0-	6756	2	N	-0-		-0-
12	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2	N	-0-		-0-
01	7843 X	6885	-0-	-958	-0-	6885	2	N	-0-		-0-
02	6328 X	5061	-0-	-1267	-0-	5061	2	N	-0-		-0-
03	7006 X	5739	-0-	-1267	-0-	5739	2	N	-0-		-0-
*04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2	N	-0-		-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522		
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-		-0-
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	N	-0-		-0-
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-		-0-
02	3864 X	3366	-0-	-498	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	3628	2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3315	-0-	-825	-0-	3315	2	N	-0-		-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496		
11	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2	N	-0-		-0-
12	7812 X	7537	-0-	-275	-0-	7537	2	N	-0-		-0-
01	7812 X	6796	-0-	-1016	-0-	6796	2	N	-0-		-0-
02	7140 X	6463	-0-	-677	-0-	6463	2	N	-0-		-0-
03	7905 X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2	N	-0-		-0-
04	7650 X	6724	-0-	-926	-0-	6724	2	N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
11	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2	N	-0-		-0-
12	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2	N	-0-		-0-
01	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2	N	-0-		-0-
02	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2	N	-0-		-0-
03	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2	N	-0-		-0-
*04	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	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	5670 X	4756	-0-	-914	-0-	4756	2	N	-0-		-0-
12	5704 X	4648	-0-	-1056	-0-	4648	2	N	-0-		-0-
01	5673 X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2	N	-0-		-0-
02	4452 X	3594	-0-	-858	-0-	3594	2	N	-0-		-0-
03	4929 X	3806	-0-	-1123	-0-	3806	2	N	-0-		-0-
04	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2	N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-		-0-
12	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2	N	-0-		-0-
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2	N	-0-		-0-
02	6216 X	5185	-0-	-1031	-0-	5185	2	N	-0-		-0-
03	7285 X	4409	-0-	-2876	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
04	7050 X	3967	-0-	-3083	-0-	3967	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	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2	N	-0-		37
12	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2	N	-0-		37
01	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2	N	-0-		37
02	12936 X	12041	-0-	-895	-0-	12041	2	N	-0-		37
03	14322 X	12227	-0-	-2095	-0-	12227	2	N	-0-		37
04	13860 X	9600	-0-	-4260	-0-	9600	2	N	-0-		37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4590 X	3770	-0-	-820	-0-	3770 2			Y	-0-	12
12	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567 2			Y	-0-	12
01	4743 X	3849	-0-	-894	-0-	3835 2	14	9	Y	13	25
02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3208 2			Y	-0-	25
03	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	3670 2			Y	-0-	25
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3491 2	7	9	Y	6	31
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512
11	11100 X	8859	-0-	-2241	-0-	8859 2			N	-0-	-0-
12	11470 X	9907	-0-	-1563	-0-	9907 2			N	-0-	-0-
01	11470 X	9335	-0-	-2135	-0-	9335 2			N	-0-	-0-
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863 2			N	-0-	-0-
03	9176 X	9161	-0-	-15	-0-	9161 2			N	-0-	-0-
04	8880 X	8318	-0-	-562	-0-	8318 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	6930 X	5868	-0-	-1062	-0-	5868 2			N	-0-	-0-
12	7161 X	5613	-0-	-1548	-0-	5613 2			N	-0-	-0-
01	6882 X	6711	-0-	-171	-0-	6711 2			N	-0-	-0-
02	5516 X	5216	-0-	-300	-0-	5216 2			N	-0-	-0-
03	6076 X	5500	-0-	-576	-0-	5500 2			N	-0-	-0-
04	5910 X	5185	-0-	-725	-0-	5185 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	4230 X	4217	-0-	-13	-0-	4217 2			N	-0-	-0-
12	5115 X	3609	-0-	-1506	-0-	3609 2			N	-0-	-0-
01	5115 X	4027	-0-	-1088	-0-	4027 2			N	-0-	-0-
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2			N	-0-	-0-
03	4309 X	3941	-0-	-368	-0-	3941 2			N	-0-	-0-
04	4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628 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	9750 X	7577	-0-	-2173	-0-	7577 2			N	-0-	-0-
12	9703 X	7655	-0-	-2048	-0-	7655 2			N	-0-	-0-
01	9021 X	7250	-0-	-1771	-0-	7250 2			N	-0-	-0-
02	7112 X	6387	-0-	-725	-0-	6387 2			N	-0-	-0-
03	7874 X	6782	-0-	-1092	-0-	6782 2			N	-0-	-0-
04	7590 X	6339	-0-	-1251	-0-	6339 2			N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526
11	9300 X	7934	-0-	-1366	-0-	7934 2			N	-0-	-0-
12	9951 X	7803	-0-	-2148	-0-	7803 2			N	-0-	-0-
01	9951 X	8892	-0-	-1059	-0-	8892 2			N	-0-	-0-
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2			N	-0-	-0-
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326 2			N	-0-	-0-
*04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922 2			N	-0-	-0-
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296
11	7020 X	6693	-0-	-327	-0-	6693 2			N	-0-	-0-
12	7254 X	6399	-0-	-855	-0-	6399 2			N	-0-	-0-
01	7254 X	6613	-0-	-641	-0-	6613 2			N	-0-	-0-
02	6216 X	5988	-0-	-228	-0-	5988 2			N	-0-	-0-
03	6882 X	6568	-0-	-314	-0-	6568 2			N	-0-	-0-
04	6660 X	6260	-0-	-400	-0-	6260 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 #:		24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790						
11	21720 X	18644	-0-	-3076	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
12	21359 X	18009	-0-	-3350	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
01	20832 X	16814	-0-	-4018	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17248 X	14165	-0-	-3083	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
03	19096 X	16306	-0-	-2790	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
04	18480 X	15321	-0-	-3159	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760						
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172						
11	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	5828	2	21	9	N	19					173
12	6510 X	5048	-0-	-1462	-0-	5023	2	25	9	N	23					196
01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6656	2	14	9	N	13	189	1			20
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5421	2	39	9	N	35					55
03	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	5866	2	13	9	N	12					67
04	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	5534	2	13	9	N	12					79

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462						
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3965	-0-	-344	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3670	-0-	-334	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3622	-0-	-811	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3385	-0-	-845	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532						
11	6480 X	5988	-0-	-492	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	6214	-0-	-482	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5917	-0-	-593	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4824	-0-	-776	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	4139	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	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	2431	-0-	-3552	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
02	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
03	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	2	-0-	-5068	-0-	2	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 #:		25	RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-	-0-
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-	-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-	-0-
02	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	2165 2		N	-0-	-0-
03	2635 N	2243	-0-	-392	-0-	2243 2		N	-0-	-0-
04	2310 N	2135	-0-	-175	-0-	2135 2		N	-0-	-0-
HILL, F. E. III		WELL #:		4H	RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372	
11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5709 2	13 9	N	12	130
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2		N	-0-	130
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6326 2	24 9	N	22	23
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2		N	-0-	23
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		N	-0-	23
*04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2		N	-0-	23
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579	
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310 2		N	-0-	-0-
12	1333 N	952	-0-	-381	-0-	952 2		N	-0-	-0-
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	747 2		N	-0-	-0-
02	1232 N	820	-0-	-412	-0-	820 2		N	-0-	-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	-0-
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 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	4590 X	4264	-0-	-326	-0-	4264 2		Y	-0-	12
12	4464 X	4328	-0-	-136	-0-	4328 2		Y	-0-	12
01	4464 X	4269	-0-	-195	-0-	4255 2	14 9	Y	13	25
02	4004 X	3782	-0-	-222	-0-	3782 2		Y	-0-	25
03	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	4085 2		Y	-0-	25
04	4260 X	3881	-0-	-379	-0-	3874 2	7 9	Y	6	31
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298	
11	3300 X	2927	-0-	-373	-0-	2927 2		N	-0-	-0-
12	3410 X	2918	-0-	-492	-0-	2918 2		N	-0-	-0-
01	3410 X	2946	-0-	-464	-0-	2946 2		N	-0-	-0-
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-	-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-	-0-
04	2940 X	2604	-0-	-336	-0-	2604 2		N	-0-	-0-
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244	
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-	-0-
12	3007 N	1650	-0-	-1357	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
01	2821 N	2539	-0-	-282	-0-	2539 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	3140	-0-	340	340	3140 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2888	-0-	-212	128	2888 2		N	-0-	-0-
*04	3000 N	3273	-0-	273	401	3273 2		N	-0-	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205	
11	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	3876 2		N	-0-	-0-
12	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	4011 2		N	-0-	-0-
01	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3775 2		N	-0-	-0-
02	3696 X	3682	-0-	-14	-0-	3682 2		N	-0-	-0-
03	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	3852 2		N	-0-	-0-
04	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	3456 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		WELL #:		8	RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11006 - 12178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	N	1			68
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			68
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-			68
02	6356 X	3168	-0-	-3188	-0-	3168	2			N	-0-			68
03	7037 X	2928	-0-	-4109	-0-	2928	2			N	-0-			68
04	6810 X	3793	-0-	-3017	-0-	3791	2	2	9	N	2			70

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	252686	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12838	PERF.11324 - 12632			
11	8070 X	7808	-0-	-262	-0-	7808	2			N	-0-			-0-
12	8339 X	8288	-0-	-51	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
01	8339 X	8294	-0-	-45	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
02	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-			-0-
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
*04	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	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	6630 X	6181	-0-	-449	-0-	6180	2	1	9	N	1			143
12	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319	2			N	-0-			143
01	6789 X	6235	-0-	-554	-0-	6229	2	6	9	N	5			148
02	5796 X	4209	-0-	-1587	-0-	4166	2	43	9	N	39	159	1	28
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			28
04	6180 X	5688	-0-	-492	-0-	5688	2			N	-0-			28

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	12701	PERF.11318 - 12414			
11	4890 X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
01	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10951 - 12125			
11	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10893	2	22	9	N	20			243
12	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	14206	2	59	9	N	54			297
01	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13762	2	177	9	N	161	366	1	92
02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-			92
03	11191 X	10602	-0-	-589	-0-	10602	2			N	-0-			92
04	10830 X	10045	-0-	-785	-0-	10045	2			N	-0-			92

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11674 - 12080			
11	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
12	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-			-0-
01	13206 X	13127	-0-	-79	-0-	13127	2			N	-0-			-0-
02	14476 X	6695	-0-	-7781	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
03	16027 X	4093	-0-	-11934	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
04	15390 X	3054	-0-	-12336	-0-	3054	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11347 - 11785			
11	6660 X	6089	-0-	-571	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
12	6665 X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
01	6386 X	5828	-0-	-558	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
02	5684 X	5071	-0-	-613	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
03	6293 X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	5338	-0-	-752	-0-	5338	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																
BONNER, J.																
WELL #: 17																
RRCID -> 252889																
COMPL. DATE 08/10/2009																
TOTAL DEPTH 12245																
PERF.11516 - 11675																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1413	-0-	-15	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
OWENS "C"																
WELL #: 4																
RRCID -> 252901																
COMPL. DATE 07/29/2009																
TOTAL DEPTH 12560																
PERF.10669 - 12433																
11	4830 X	4328	-0-	-502	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3095	-0-	-909	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT																
WELL #: 21																
RRCID -> 252918																
COMPL. DATE 08/21/2009																
TOTAL DEPTH 11892																
PERF.11213 - 11711																
11	6300 X	5534	-0-	-766	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6355 X	5588	-0-	-767	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5488	-0-	-743	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4557	-0-	-595	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	4785	-0-	-919	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 20																
RRCID -> 252934																
COMPL. DATE 08/30/2009																
TOTAL DEPTH 12246																
PERF.11624 - 12060																
11	11970 X	10327	-0-	-1643	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
12	11470 X	8978	-0-	-2492	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	9337	-0-	-3249	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	8932 X	7393	-0-	-1539	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9889 X	8651	-0-	-1238	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9570 X	8320	-0-	-1250	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT																
WELL #: 25																
RRCID -> 253027																
COMPL. DATE 05/25/2009																
TOTAL DEPTH 11856																
PERF.11432 - 11586																
11	2550 N	2211	-0-	-339	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	1854	-0-	-719	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT																
WELL #: 29																
RRCID -> 253246																
COMPL. DATE 10/06/2009																
TOTAL DEPTH 12375																
PERF.11657 - 12160																
11	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
12	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	7693	-0-	-399	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8959 X	8226	-0-	-733	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	7451	-0-	-1219	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT																
WELL #: 22																
RRCID -> 253248																
COMPL. DATE 09/14/2009																
TOTAL DEPTH 11936																
PERF.11366 - 11516																
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BLACK, H. D. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7170 X	7146	-0-	-24	-0-	7146	2		N	-0-			-0-	
12	7409 X	5714	-0-	-1695	-0-	5714	2		N	-0-			-0-	
01	7409 X	6536	-0-	-873	-0-	6536	2		N	-0-			-0-	
02	6664 X	6387	-0-	-277	-0-	6387	2		N	-0-			-0-	
03	7378 X	6797	-0-	-581	-0-	6797	2		N	-0-			-0-	
04	7140 X	5936	-0-	-1204	-0-	5936	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676														
11	6990 X	6442	-0-	-548	-0-	6442	2		N	-0-			-0-	
12	7223 X	6419	-0-	-804	-0-	6419	2		N	-0-			-0-	
01	7223 X	5667	-0-	-1556	-0-	5667	2		N	-0-			-0-	
02	5992 X	5586	-0-	-406	-0-	5586	2		N	-0-			-0-	
03	6634 X	6518	-0-	-116	-0-	6518	2		N	-0-			-0-	
04	6420 X	5998	-0-	-422	-0-	5998	2		N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
11	15030 X	8136	-0-	-6894	-0-	8136	2		N	-0-			-0-	
12	14942 X	7595	-0-	-7347	-0-	7595	2		N	-0-			-0-	
01	10137 X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2		N	-0-			-0-	
02	7560 X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2		N	-0-			-0-	
03	8370 X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2		N	-0-			-0-	
04	8100 X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2		N	-0-			-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208														
11	5550 X	4252	-0-	-1298	-0-	4252	2		N	-0-			-0-	
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-	
01	5239 X	4895	-0-	-344	-0-	4895	2		N	-0-			-0-	
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-	
03	4433 X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2		N	-0-			-0-	
*04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-	
LEVELS, MARION														
WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324														
11	8790 X	4796	-0-	-3994	-0-	4796	2		N	-0-			-0-	
12	7099 X	6692	-0-	-407	-0-	6692	2		N	-0-			-0-	
01	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2		N	-0-			-0-	
02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2		N	-0-			-0-	
03	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2		N	-0-			-0-	
*04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-	
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421														
11	9090 X	7407	-0-	-1683	-0-	7319	2	88	9	N	80		123	
12	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	7359	2			N	-0-		123	
01	8494 X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			N	-0-		123	
02	6832 X	6345	-0-	-487	-0-	6299	2	46	9	N	42		165	
03	7564 X	7394	-0-	-170	-0-	7394	2			N	-0-		165	
04	7320 X	6358	-0-	-962	-0-	6358	2			N	-0-		165	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088														
11	6990 X	5207	-0-	-1783	-0-	5207	2			N	-0-		34	
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6555	2	12	9	N	11		45	
01	6665 X	6007	-0-	-658	-0-	6007	2			N	-0-		45	
02	4872 X	3132	-0-	-1740	-0-	3110	2	22	9	N	20		65	
03	5394 X	2972	-0-	-2422	-0-	2929	2	43	9	N	39		104	
04	5220 X	3600	-0-	-1620	-0-	3600	2			N	-0-		104	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10738 - 12550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	2			N	-0-			-0-
03	899 N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312 - 11744			
11	4170 X	3589	-0-	-581	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
01	4061 X	3421	-0-	-640	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3308	-0-	-262	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11003 - 12032			
11	4770 X	4325	-0-	-445	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4341	-0-	-495	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	3412	-0-	-620	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	12452	PERF.10707 - 12230			
11	11250 X	6614	-0-	-4636	-0-	6614	2			N	-0-			35
12	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-			35
01	11625 X	8230	-0-	-3395	-0-	8230	2			N	-0-			35
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-			35
03	7409 X	5943	-0-	-1466	-0-	5943	2			N	-0-			35
*04	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-			35
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11720 - 12238			
11	7170 X	3303	-0-	-3867	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-
01	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-			-0-
03	3038 X	16	-0-	-3022	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	31	-0-	-2909	-0-	31	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8721 - 11392			
11	11100 X	9018	-0-	-2082	-0-	9018	2			N	-0-			-0-
12	10974 X	8863	-0-	-2111	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
01	10757 X	8413	-0-	-2344	-0-	8413	2			N	-0-			-0-
02	7728 X	7113	-0-	-615	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
03	8556 X	6594	-0-	-1962	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
04	8280 X	6119	-0-	-2161	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11010 - 12097			
11	16230 X	14451	-0-	-1779	-0-	14451	2			N	-0-			-0-
12	15593 X	11600	-0-	-3993	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
01	15779 X	10476	-0-	-5303	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
02	13412 X	13123	-0-	-289	-0-	13123	2			N	-0-			-0-
03	14849 X	14207	-0-	-642	-0-	14207	2			N	-0-			-0-
04	14370 X	13203	-0-	-1167	-0-	13203	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 #:		18	RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5970 X	5143	-0-	-827	-0-	5143 2		N	-0-		-0-
12	5859 X	5445	-0-	-414	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
01	5859 X	2922	-0-	-2937	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
02	4844 X	4722	-0-	-122	-0-	4722 2		N	-0-		-0-
03	5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762 2		N	-0-		-0-
04	5190 X	4240	-0-	-950	-0-	4240 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	8160 X	37	-0-	-8123	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	7378 X	5428	-0-	-1950	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
01	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2		N	-0-		-0-
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 2		N	-0-		-0-
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2		N	-0-		-0-
*04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 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	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563 2		N	-0-		-0-
12	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11780 2		N	-0-		-0-
01	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10340 2		N	-0-		-0-
02	8932 X	8847	-0-	-85	-0-	8847 2		N	-0-		-0-
03	10602 X	8652	-0-	-1950	-0-	8652 2		N	-0-		-0-
04	10260 X	8051	-0-	-2209	-0-	8051 2		N	-0-		-0-
MOODY ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7627 2	24 9	N	22		137
12	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7668 2	28 9	N	25		162
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-		162
02	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9025 2	13 9	N	12	144 1	30
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7857 2	8 9	N	7		37
*04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7214 2	9 9	N	8		45
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
02	1764 N	1461	-0-	-303	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
03	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1391	-0-	-349	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547
11	7230 X	6449	-0-	-781	-0-	6449 2		N	-0-		-0-
12	7223 X	5874	-0-	-1349	-0-	5874 2		N	-0-		-0-
01	6944 X	5439	-0-	-1505	-0-	5439 2		N	-0-		-0-
02	6048 X	5058	-0-	-990	-0-	5058 2		N	-0-		-0-
03	6696 X	5482	-0-	-1214	-0-	5482 2		N	-0-		-0-
04	6450 X	5311	-0-	-1139	-0-	5311 2		N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934
11	10830 X	9835	-0-	-995	-0-	9835 2		N	-0-		-0-
12	10912 X	9269	-0-	-1643	-0-	9269 2		N	-0-		-0-
01	10726 X	9694	-0-	-1032	-0-	9694 2		N	-0-		-0-
02	9156 X	8605	-0-	-551	-0-	8605 2		N	-0-		-0-
03	10137 X	8611	-0-	-1526	-0-	8611 2		N	-0-		-0-
04	9810 X	9798	-0-	-12	-0-	9798 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 #:		16	RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-
BROWN, J. W. GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12300 - 14571					
11	21630	X	18076	-0-	-3554	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	17201	-0-	-4685	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	15322	-0-	-6130	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16439	-0-	-1851	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17350	-0-	-350	-0-	17350	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	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4736	-0-	-1309	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5143	-0-	-902	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4208	-0-	-384	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10965 - 12260					
11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	47	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	49	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	2490	-0-	-4516	-0-	13	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	44	1	9026	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	49	1	7794	2	N	-0-					-0-
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	47	1	7607	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	5460	X	3954	-0-	-1506	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
BOOTH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467		PERF.10951 - 12388					
11	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484					
11	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
12	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
01	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13318	-0-	-6478	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	4697	-0-	-17220	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	12214	-0-	-8996	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10680 X	7909	-0-	-2771	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
12	10726 X	1139	-0-	-9587	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
01	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-			-0-
02	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
03	8370 X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
*04	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350														
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
12	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
02	6244 X	5167	-0-	-1077	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
03	6913 X	4039	-0-	-2874	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
04	6630 X	3183	-0-	-3447	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238														
11	8190 X	6764	-0-	-1426	-0-	6764	2			N	-0-			-0-
12	8463 X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2			N	-0-			-0-
01	8463 X	7290	-0-	-1173	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
03	6913 X	6292	-0-	-621	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
04	6690 X	5932	-0-	-758	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925														
11	8070 X	7112	-0-	-958	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
12	7967 X	7111	-0-	-856	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
01	7967 X	6562	-0-	-1405	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
03	7378 X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
04	7110 X	6340	-0-	-770	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790														
11	2190 N	1606	-0-	-584	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
12	2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480														
11	6900 X	6349	-0-	-551	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
12	7037 X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
01	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
02	5936 X	5061	-0-	-875	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
03	6603 X	6296	-0-	-307	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
04	6390 X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
11	10710 X	9971	-0-	-739	-0-	9906	2	65	9	N	59			197
12	10509 X	9922	-0-	-587	-0-	9897	2	25	9	N	23			220
01	10416 X	9525	-0-	-891	-0-	9431	2	94	9	N	85	192	1	113
02	9296 X	8739	-0-	-557	-0-	8678	2	61	9	N	55			168
03	10292 X	9377	-0-	-915	-0-	9377	2			N	-0-			168
04	9960 X	8928	-0-	-1032	-0-	8873	2	55	9	N	50	183	1	35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	14220 X	11923	-0-	-2297	-0-	11923	2		N	-0-		38	
12	14539 X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	2		N	-0-		38	
01	14136 X	11807	-0-	-2329	-0-	11807	2		N	-0-		38	
02	11060 X	9688	-0-	-1372	-0-	9688	2		N	-0-		38	
03	12245 X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2		N	-0-		38	
04	11850 X	10462	-0-	-1388	-0-	10462	2		N	-0-		38	
W. A. KEILS GAS UNIT													
WELL #: 7													
RRCID -> 256540													
COMPL. DATE 04/15/2010													
TOTAL DEPTH 12430													
PERF.11096 - 12371													
11	8340 X	6608	-0-	-1732	-0-	6608	2		N	-0-		-0-	
12	8339 X	6990	-0-	-1349	-0-	6990	2		N	-0-		-0-	
01	7874 X	7005	-0-	-869	-0-	7005	2		N	-0-		-0-	
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-		-0-	
03	6820 X	6786	-0-	-34	-0-	6786	2		N	-0-		-0-	
04	6600 X	6572	-0-	-28	-0-	6572	2		N	-0-		-0-	
CLARKE GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 256620													
COMPL. DATE 03/10/2010													
TOTAL DEPTH 12335													
PERF.11747 - 12206													
11	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2		N	-0-		-0-	
12	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2		N	-0-		-0-	
01	13671 X	12212	-0-	-1459	-0-	12212	2		N	-0-		-0-	
02	14868 X	10430	-0-	-4438	-0-	10430	2		N	-0-		-0-	
03	16461 X	10880	-0-	-5581	-0-	10880	2		N	-0-		-0-	
04	15930 X	10194	-0-	-5736	-0-	10194	2		N	-0-		-0-	
HAM GAS UNIT													
WELL #: 15H													
RRCID -> 256621													
COMPL. DATE 03/31/2010													
TOTAL DEPTH 14984													
PERF.12400 - 14950													
11	33660 X	26389	-0-	-7271	-0-	26389	2		N	-0-		-0-	
12	34782 X	27273	-0-	-7509	-0-	27273	2		N	-0-		-0-	
01	33077 X	22820	-0-	-10257	-0-	22820	2		N	-0-		-0-	
02	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2		N	-0-		-0-	
03	27156 X	25711	-0-	-1445	-0-	25711	2		N	-0-		-0-	
04	26280 X	23808	-0-	-2472	-0-	23808	2		N	-0-		-0-	
ROPER GAS UNIT													
WELL #: 4H													
RRCID -> 256636													
COMPL. DATE 02/02/2010													
TOTAL DEPTH 11674													
PERF.11059 - 11196													
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-		-0-	
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-		-0-	
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-		-0-	
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-		-0-	
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-		-0-	
*04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-		-0-	
C. N. WILLIFORD													
WELL #: 7													
RRCID -> 256677													
COMPL. DATE 04/16/2010													
TOTAL DEPTH 12355													
PERF.10904 - 12183													
11	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9840	2	122	9	N	111	192	47
12	9827 X	8872	-0-	-955	-0-	8872	2			N	-0-		47
01	9827 X	8932	-0-	-895	-0-	8841	2	91	9	N	83		130
02	9072 X	6727	-0-	-2345	-0-	6727	2			N	-0-		130
03	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-		130
*04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	9973	2	108	9	N	98	191	37
HAM GAS UNIT													
WELL #: 26													
RRCID -> 256841													
COMPL. DATE 06/30/2011													
TOTAL DEPTH 11781													
PERF. 8540 - 11370													
11	17070 X	12783	-0-	-4287	-0-	12783	2			N	-0-		308
12	15469 X	10950	-0-	-4519	-0-	10950	2			N	-0-		308
01	15345 X	8206	-0-	-7139	-0-	8206	2			N	-0-		308
02	11704 X	6816	-0-	-4888	-0-	6816	2			N	-0-		308
03	12958 X	7771	-0-	-5187	-0-	7771	2			N	-0-		308
04	12540 X	7607	-0-	-4933	-0-	7607	2			N	-0-		308

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6060 X	4477	-0-	-1583	-0-	4477 2		N	-0-		-0-
12	6138 X	5187	-0-	-951	-0-	5187 2		N	-0-		-0-
01	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	5069 2		N	-0-		-0-
02	4228 X	3980	-0-	-248	-0-	3980 2		N	-0-		-0-
03	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
04	4530 X	4069	-0-	-461	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434
11	21870 X	14146	-0-	-7724	-0-	14146 2		N	-0-		-0-
12	22599 X	13802	-0-	-8797	-0-	13802 2		N	-0-		-0-
01	21607 X	13375	-0-	-8232	-0-	13375 2		N	-0-		-0-
02	12796 X	11101	-0-	-1695	-0-	11101 2		N	-0-		-0-
03	14167 X	11309	-0-	-2858	-0-	11309 2		N	-0-		-0-
04	13710 X	10126	-0-	-3584	-0-	10126 2		N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734
11	4800 X	3241	-0-	-1559	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
12	4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018 2		N	-0-		-0-
01	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	4083 2		N	-0-		-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	-0-		-0-
*04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605
11	29100 X	22480	-0-	-6620	-0-	22480 2		N	-0-		-0-
12	30070 X	15227	-0-	-14843	-0-	15227 2		N	-0-		-0-
01	28706 X	20650	-0-	-8056	-0-	20650 2		N	-0-		-0-
02	20608 X	17130	-0-	-3478	-0-	17130 2		N	-0-		-0-
03	22816 X	18008	-0-	-4808	-0-	18008 2		N	-0-		-0-
04	22080 X	6825	-0-	-15255	-0-	6825 2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826
11	8790 X	8122	-0-	-668	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
12	9021 X	7890	-0-	-1131	-0-	7890 2		N	-0-		-0-
01	8835 X	7749	-0-	-1086	-0-	7749 2		N	-0-		-0-
02	7532 X	7185	-0-	-347	-0-	7185 2		N	-0-		-0-
03	8339 X	7471	-0-	-868	-0-	7471 2		N	-0-		-0-
04	8070 X	7612	-0-	-458	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-		-0-
12	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5729 2		N	-0-		-0-
01	6510 X	3634	-0-	-2876	-0-	3634 2		N	-0-		-0-
02	5124 X	3517	-0-	-1607	-0-	3517 2		N	-0-		-0-
03	5673 X	3815	-0-	-1858	-0-	3815 2		N	-0-		-0-
*04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		N	-0-		-0-
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360
11	8910 X	7494	-0-	-1416	-0-	7494 2		N	-0-		-0-
12	8928 X	7115	-0-	-1813	-0-	7115 2		N	-0-		-0-
01	8680 X	7181	-0-	-1499	-0-	7181 2		N	-0-		-0-
02	6972 X	6555	-0-	-417	-0-	6555 2		N	-0-		-0-
03	7719 X	7127	-0-	-592	-0-	7127 2		N	-0-		-0-
04	7470 X	6488	-0-	-982	-0-	6488 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7650 X	7302	-0-	-348	-0-	7302	2		N	-0-			-0-	
12	7905 X	7860	-0-	-45	-0-	7860	2		N	-0-			-0-	
01	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2		N	-0-			-0-	
02	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2		N	-0-			-0-	
03	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2		N	-0-			-0-	
04	7740 X	4640	-0-	-3100	-0-	4640	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	17220 X	13967	-0-	-3253	-0-	13813	2	154	9	N	140	186	1	97
12	17515 X	14344	-0-	-3171	-0-	14198	2	146	9	N	133			230
01	16833 X	13030	-0-	-3803	-0-	12945	2	85	9	N	77	195	1	112
02	12908 X	12058	-0-	-850	-0-	12058	2			N	-0-			112
03	14291 X	12790	-0-	-1501	-0-	12652	2	138	9	N	125			237
04	13830 X	12236	-0-	-1594	-0-	12076	2	160	9	N	145	189	1	193
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
11	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14673	3	85	9	N	77			100
12	15066 X	13819	-0-	-1247	-0-	13819	3			N	-0-			100
01	15066 X	9089	-0-	-5977	-0-	9028	3	61	9	N	55			155
02	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13941	3	47	9	N	43			198
03	15283 X	14319	-0-	-964	-0-	14191	3	128	9	N	116	187	1	127
04	14760 X	13539	-0-	-1221	-0-	13444	3	95	9	N	86			213
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
11	12390 X	11370	-0-	-1020	-0-	11370	2			N	-0-			113
12	12462 X	5369	-0-	-7093	-0-	5369	2			N	-0-			113
01	12462 X	4987	-0-	-7475	-0-	4987	2			N	-0-			113
02	9772 X	4735	-0-	-5037	-0-	4735	2			N	-0-			113
03	10819 X	8152	-0-	-2667	-0-	7979	2	173	9	N	157			270
04	10470 X	4700	-0-	-5770	-0-	4700	2			N	-0-			270
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
11	3180 X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
02	2688 X	2374	-0-	-314	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2259	-0-	-686	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
11	2880 N	2614	-0-	-266	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
12	2852 N	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
01	2883 N	2648	-0-	-235	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
02	2436 N	2253	-0-	-183	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
04	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
11	9870 X	8700	-0-	-1170	-0-	8700	2			N	-0-			-0-
12	10199 X	9122	-0-	-1077	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
01	10199 X	8741	-0-	-1458	-0-	8741	2			N	-0-			-0-
02	8148 X	7729	-0-	-419	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
03	9021 X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
04	8730 X	7783	-0-	-947	-0-	7783	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
11	17520 X	14840	-0-	-2680	-0-	14840	2					N	-0-	-0-	
12	17639 X	14403	-0-	-3236	-0-	14403	2					N	-0-	-0-	
01	17453 X	13465	-0-	-3988	-0-	13465	2					N	-0-	-0-	
02	13776 X	11257	-0-	-2519	-0-	11257	2					N	-0-	-0-	
03	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2					N	-0-	-0-	
04	14760 X	13715	-0-	-1045	-0-	13715	2					N	-0-	-0-	
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530															
11	3540 X	2124	-0-	-1416	-0-	2124	2					N	-0-	-0-	
12	3503 X	2007	-0-	-1496	-0-	2007	2					N	-0-	-0-	
01	3317 X	2654	-0-	-663	-0-	2654	2					N	-0-	-0-	
02	1988 X	1477	-0-	-511	-0-	1477	2					N	-0-	-0-	
03	2201 X	2132	-0-	-69	-0-	2132	2					N	-0-	-0-	
*04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2					N	-0-	-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706															
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2					N	-0-	-0-	
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2					N	-0-	-0-	
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2					N	-0-	-0-	
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2					N	-0-	-0-	
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2					N	-0-	-0-	
*04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2					N	-0-	-0-	
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930															
11	10920 X	8387	-0-	-2533	-0-	8387	2					N	-0-	-0-	
12	10912 X	9196	-0-	-1716	-0-	9196	2					N	-0-	-0-	
01	10354 X	8896	-0-	-1458	-0-	8896	2					N	-0-	-0-	
02	8176 X	7908	-0-	-268	-0-	7908	2					N	-0-	-0-	
03	9052 X	8296	-0-	-756	-0-	8296	2					N	-0-	-0-	
04	8760 X	8066	-0-	-694	-0-	8066	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	5820 X	5066	-0-	-754	-0-	5066	2					N	-0-	-0-	
12	5642 X	5060	-0-	-582	-0-	5060	2					N	-0-	-0-	
01	5642 X	4840	-0-	-802	-0-	4840	2					N	-0-	-0-	
02	4704 X	4348	-0-	-356	-0-	4348	2					N	-0-	-0-	
03	5208 X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2					N	-0-	-0-	
04	5040 X	4545	-0-	-495	-0-	4545	2					N	-0-	-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851															
11	12270 X	8002	-0-	-4268	-0-	8002	2					N	-0-	-0-	
12	11780 X	8258	-0-	-3522	-0-	8258	2					N	-0-	-0-	
01	11253 X	7843	-0-	-3410	-0-	7843	2					N	-0-	-0-	
02	7756 X	4733	-0-	-3023	-0-	4733	2					N	-0-	-0-	
03	8587 X	4887	-0-	-3700	-0-	4887	2					N	-0-	-0-	
04	8010 X	4929	-0-	-3081	-0-	4929	2					N	-0-	-0-	
L. V. JONES GAS UNIT I															
WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469															
11	15570 X	13741	-0-	-1829	-0-	13741	2					Y	-0-	108	
12	15686 X	14291	-0-	-1395	-0-	14157	2	134	9			Y	122	40	
01	15283 X	13696	-0-	-1587	-0-	13696	2					Y	-0-	40	
02	12376 X	12112	-0-	-264	-0-	12112	2					Y	-0-	40	
03	13702 X	12981	-0-	-721	-0-	12981	2					Y	-0-	40	
04	13260 X	11838	-0-	-1422	-0-	11838	2					Y	-0-	40	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	13830 X	11357	-0-	-2473	-0-	11357	2		N	-0-			-0-
12	13485 X	11696	-0-	-1789	-0-	11696	2		N	-0-			-0-
01	12741 X	11000	-0-	-1741	-0-	11000	2		N	-0-			-0-
02	10528 X	10018	-0-	-510	-0-	10018	2		N	-0-			-0-
03	11656 X	11439	-0-	-217	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
04	11280 X	10525	-0-	-755	-0-	10525	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	10320 X	6128	-0-	-4192	-0-	6128	2		Y	-0-			-0-
12	10199 X	6616	-0-	-3583	-0-	6616	2		Y	-0-			-0-
01	9765 X	8330	-0-	-1435	-0-	8330	2		Y	-0-			-0-
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2		Y	-0-			-0-
*04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		Y	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
11	7710 X	4898	-0-	-2812	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	7823	-0-	-144	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2		N	-0-			-0-
*04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
11	15150 X	12961	-0-	-2189	-0-	12961	2		N	-0-			-0-
12	15221 X	13062	-0-	-2159	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
01	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	12239	2		N	-0-			-0-
02	12096 X	11339	-0-	-757	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
03	13392 X	12153	-0-	-1239	-0-	12153	2		N	-0-			-0-
04	12960 X	11826	-0-	-1134	-0-	11826	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	14160 X	11357	-0-	-2803	-0-	11357	2		N	-0-			-0-
12	14632 X	11862	-0-	-2770	-0-	11862	2		N	-0-			-0-
01	13423 X	11823	-0-	-1600	-0-	11823	2		N	-0-			-0-
02	10584 X	9763	-0-	-821	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
03	11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
04	11340 X	10390	-0-	-950	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
11	6930 X	6867	-0-	-63	-0-	6867	2		N	-0-			-0-
12	7130 X	5512	-0-	-1618	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
01	6665 X	5875	-0-	-790	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
02	6160 X	4920	-0-	-1240	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	4480	-0-	-2340	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4940	-0-	-1660	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
11	25860 X	18755	-0-	-7105	-0-	18755	2		N	-0-			-0-
12	24552 X	18574	-0-	-5978	-0-	18574	2		N	-0-			-0-
01	23126 X	17827	-0-	-5299	-0-	17827	2		N	-0-			-0-
02	17444 X	15788	-0-	-1656	-0-	15788	2		N	-0-			-0-
03	19313 X	16622	-0-	-2691	-0-	16622	2		N	-0-			-0-
04	18690 X	15140	-0-	-3550	-0-	15140	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
WETTERMARK GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 259881															
COMPL. DATE 11/18/2010															
TOTAL DEPTH 12561												PERF.11120 - 12338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11		16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-			-0-
12		17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-			-0-
01		16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-			-0-
02		15596 X	14710	-0-	-886	-0-	14710	2			N	-0-			-0-
03		17267 X	14434	-0-	-2833	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
04		16710 X	14585	-0-	-2125	-0-	14585	2			N	-0-			-0-
PENN-SENTER GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 259892															
COMPL. DATE 12/03/2010															
TOTAL DEPTH 12575												PERF.11078 - 12402			
11		11010 X	8320	-0-	-2690	-0-	8320	2			N	-0-			-0-
12		10664 X	7458	-0-	-3206	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
01		10137 X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-			-0-
02		7812 X	7045	-0-	-767	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
03		8649 X	7431	-0-	-1218	-0-	7431	2			N	-0-			-0-
04		8310 X	6983	-0-	-1327	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 34															
RRCID -> 259897															
COMPL. DATE 11/08/2010															
TOTAL DEPTH 12225												PERF.11512 - 12030			
11		20250 X	15535	-0-	-4715	-0-	15535	2			N	-0-			-0-
12		20925 X	16119	-0-	-4806	-0-	16119	2			N	-0-			-0-
01		20925 X	16029	-0-	-4896	-0-	16029	2			N	-0-			-0-
02		15148 X	14130	-0-	-1018	-0-	14130	2			N	-0-			-0-
03		16771 X	15151	-0-	-1620	-0-	15151	2			N	-0-			-0-
04		15600 X	13204	-0-	-2396	-0-	13204	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 23															
RRCID -> 259944															
COMPL. DATE 11/15/2012															
TOTAL DEPTH 11775												PERF. 8586 - 11643			
11		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-			-0-
12		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
01		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
02		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
03		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
04		12630 X	1638	-0-	-10992	-0-	1638	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		3810 X	2437	-0-	-1373	-0-	2431	2	6	9	N	5			44
12		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4086	2	17	9	N	15			59
01		3875 X	2694	-0-	-1181	-0-	2684	2	10	9	N	9			68
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	N	13			81
03		2883 X	2064	-0-	-819	-0-	2050	2	14	9	N	13			94
*04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3095	2	17	9	N	15			109
HALE UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 259955															
COMPL. DATE 01/26/2011															
TOTAL DEPTH 12563												PERF.11098 - 12313			
11		7050 X	5928	-0-	-1122	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
12		7037 X	5764	-0-	-1273	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
01		6727 X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
02		5488 X	5466	-0-	-22	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
03		6076 X	4835	-0-	-1241	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
04		5880 X	3880	-0-	-2000	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 5															
RRCID -> 259956															
COMPL. DATE 02/12/2011															
TOTAL DEPTH 12610												PERF.11091 - 12397			
11		5160 X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
12		5053 X	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
01		4867 X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02		4424 X	3788	-0-	-636	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
03		4898 X	4191	-0-	-707	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
04		4740 X	4151	-0-	-589	-0-	4151	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 259988														
COMPL. DATE 02/17/2011														
TOTAL DEPTH 12306														
PERF.11721 - 12184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		9930 X	7740	-0-	-2190	-0-	7740	2		N	-0-		-0-	
12		9083 X	5237	-0-	-3846	-0-	5237	2		N	-0-		-0-	
01		8742 X	6805	-0-	-1937	-0-	6805	2		N	-0-		-0-	
02		7392 X	6435	-0-	-957	-0-	6435	2		N	-0-		-0-	
03		8184 X	6632	-0-	-1552	-0-	6632	2		N	-0-		-0-	
04		7740 X	5448	-0-	-2292	-0-	5448	2		N	-0-		-0-	
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 260316														
COMPL. DATE 02/18/2011														
TOTAL DEPTH 12660														
PERF.11280 - 12499														
11		16770 X	14874	-0-	-1896	-0-	14874	2		N	-0-		-0-	
12		17050 X	14048	-0-	-3002	-0-	14048	2		N	-0-		-0-	
01		16027 X	14543	-0-	-1484	-0-	14543	2		N	-0-		-0-	
02		13720 X	11055	-0-	-2665	-0-	11055	2		N	-0-		-0-	
03		15190 X	11977	-0-	-3213	-0-	11977	2		N	-0-		-0-	
04		14700 X	11335	-0-	-3365	-0-	11335	2		N	-0-		-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 260318														
COMPL. DATE 03/10/2011														
TOTAL DEPTH 12358														
PERF.10931 - 12082														
11		7380 X	6321	-0-	-1059	-0-	6321	2		N	-0-		360	
12		7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	6467	2		N	-0-		360	
01		7223 X	6229	-0-	-994	-0-	6229	2		N	-0-		360	
02		5908 X	5448	-0-	-460	-0-	5447	2	1	9	N	1	170	
03		6541 X	5795	-0-	-746	-0-	5795	2		N	-0-		170	
04		6330 X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2		N	-0-		170	
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 260322														
COMPL. DATE 01/27/2011														
TOTAL DEPTH 12348														
PERF.10907 - 12098														
11		21690 X	19099	-0-	-2591	-0-	19099	2		N	-0-	178	1	90
12		22258 X	14901	-0-	-7357	-0-	14901	2		N	-0-			90
01		21328 X	11787	-0-	-9541	-0-	11685	2	102	9	N	93		183
02		20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2		N	-0-			183
03		19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19742	2	81	9	N	74	183	74
04		18810 X	18088	-0-	-722	-0-	17999	2	89	9	N	81		155
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 260708														
COMPL. DATE 03/12/2011														
TOTAL DEPTH 12460														
PERF.11105 - 12252														
11		15210 X	10767	-0-	-4443	-0-	10767	2		N	-0-		-0-	
12		15717 X	8305	-0-	-7412	-0-	8305	2		N	-0-		-0-	
01		15159 X	9431	-0-	-5728	-0-	9431	2		N	-0-		-0-	
02		10024 X	7098	-0-	-2926	-0-	7098	2		N	-0-		-0-	
03		11098 X	4519	-0-	-6579	-0-	4519	2		N	-0-		-0-	
*04		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2		N	-0-		-0-	
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 260711														
COMPL. DATE 03/16/2011														
TOTAL DEPTH 12475														
PERF.11125 - 12240														
11		12030 X	9814	-0-	-2216	-0-	9804	2	10	9	N	9		157
12		11780 X	8550	-0-	-3230	-0-	8550	2		N	-0-			157
01		11377 X	9483	-0-	-1894	-0-	9483	2		N	-0-			157
02		9548 X	7081	-0-	-2467	-0-	7081	2		N	-0-			157
03		10385 X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2		N	-0-			157
04		9810 X	7956	-0-	-1854	-0-	7956	2		N	-0-			157
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 32														
RRCID -> 260716														
COMPL. DATE 03/25/2011														
TOTAL DEPTH 12290														
PERF.11560 - 12003														
11		9660 X	7349	-0-	-2311	-0-	7349	2		N	-0-		-0-	
12		9486 X	7346	-0-	-2140	-0-	7346	2		N	-0-		-0-	
01		8959 X	7199	-0-	-1760	-0-	7199	2		N	-0-		-0-	
02		6832 X	6270	-0-	-562	-0-	6270	2		N	-0-		-0-	
03		7564 X	6757	-0-	-807	-0-	6757	2		N	-0-		-0-	
04		7320 X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2		N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
				WELL #:	32	RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8560 - 10731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		22980 X	13748	-0-	-9232	-0-	13748	2		N	-0-			-0-
12		23746 X	23409	-0-	-337	-0-	23409	2		N	-0-			-0-
01		23746 X	23164	-0-	-582	-0-	23164	2		N	-0-			-0-
02		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2		N	-0-			-0-
03		21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2		N	-0-			-0-
*04		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
				WELL #:	25	RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	11280 - 11740	
11		17820 X	13008	-0-	-4812	-0-	13008	2		N	-0-			-0-
12		17174 X	12401	-0-	-4773	-0-	12401	2		N	-0-			-0-
01		16244 X	11810	-0-	-4434	-0-	11810	2		N	-0-			-0-
02		12180 X	10090	-0-	-2090	-0-	10090	2		N	-0-			-0-
03		13485 X	10177	-0-	-3308	-0-	10177	2		N	-0-			-0-
04		13020 X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
				WELL #:	33	RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10335 - 11340	
11		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
12		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
01		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
02		6524 X	5814	-0-	-710	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
03		7223 X	6722	-0-	-501	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
04		6990 X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	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		18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2		N	-0-			-0-
12		17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2		N	-0-			-0-
01		20460 X	16390	-0-	-4070	-0-	16390	2		N	-0-			-0-
02		16996 X	8982	-0-	-8014	-0-	8982	2		N	-0-			-0-
03		18817 X	5837	-0-	-12980	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
04		18210 X	4383	-0-	-13827	-0-	4383	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		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2		N	-0-			-0-
12		11129 X	8507	-0-	-2622	-0-	8507	2		N	-0-			-0-
01		10602 X	8923	-0-	-1679	-0-	8923	2		N	-0-			-0-
02		10416 X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
03		11532 X	8733	-0-	-2799	-0-	8733	2		N	-0-			-0-
04		11160 X	7248	-0-	-3912	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	260955	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	10571 - 12094	
11		6930 X	6156	-0-	-774	-0-	6123	2	33	9	N	30		60
12		6944 X	5790	-0-	-1154	-0-	5790	2			N	-0-		60
01		7316 X	6176	-0-	-1140	-0-	6168	2	8	9	N	7		67
02		5936 X	5151	-0-	-785	-0-	5140	2	11	9	N	10		77
03		6572 X	5096	-0-	-1476	-0-	5084	2	12	9	N	11		88
04		6150 X	5206	-0-	-944	-0-	5191	2	15	9	N	14		102
H. D. BLACK GAS UNIT														
				WELL #:	5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12150 - 14450	
11		36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-		-0-
12		35991 X	32360	-0-	-3631	-0-	32360	2			N	-0-		-0-
01		35991 X	28134	-0-	-7857	-0-	28134	2			N	-0-		-0-
02		33824 X	24559	-0-	-9265	-0-	24559	2			N	-0-		-0-
03		37448 X	36974	-0-	-474	-0-	36974	2			N	-0-		-0-
04		36240 X	33782	-0-	-2458	-0-	33782	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 #:		12	RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11310 X	10387	-0-	-923	-0-	10387 2		N	-0-		-0-
12	11687 X	10300	-0-	-1387	-0-	10300 2		N	-0-		-0-
01	11191 X	7912	-0-	-3279	-0-	7912 2		N	-0-		-0-
02	9688 X	6869	-0-	-2819	-0-	6869 2		N	-0-		-0-
03	10726 X	6538	-0-	-4188	-0-	6538 2		N	-0-		-0-
04	10380 X	5154	-0-	-5226	-0-	5154 2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801
11	5340 X	4512	-0-	-828	-0-	4512 2		N	-0-		-0-
12	5518 X	4466	-0-	-1052	-0-	4466 2		N	-0-		-0-
01	5394 X	4331	-0-	-1063	-0-	4331 2		N	-0-		-0-
02	4368 X	3827	-0-	-541	-0-	3827 2		N	-0-		-0-
03	4836 X	4040	-0-	-796	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	3902 2		N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214
11	10500 X	8844	-0-	-1656	-0-	8844 2		N	-0-		-0-
12	10850 X	8836	-0-	-2014	-0-	8836 2		N	-0-		-0-
01	10230 X	8689	-0-	-1541	-0-	8689 2		N	-0-		-0-
02	8232 X	7721	-0-	-511	-0-	7721 2		N	-0-		-0-
03	9114 X	8034	-0-	-1080	-0-	8034 2		N	-0-		-0-
04	8820 X	7743	-0-	-1077	-0-	7743 2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733
11	8670 X	6952	-0-	-1718	-0-	6952 2		N	-0-		-0-
12	8556 X	7178	-0-	-1378	-0-	7178 2		N	-0-		-0-
01	7750 X	7305	-0-	-445	-0-	7305 2		N	-0-		-0-
02	6692 X	6392	-0-	-300	-0-	6392 2		N	-0-		-0-
03	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190 2		N	-0-		-0-
*04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679 2		N	-0-		-0-
ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512
11	17250 X	14562	-0-	-2688	-0-	14562 2		N	-0-		-0-
12	16709 X	15577	-0-	-1132	-0-	15577 2		N	-0-		-0-
01	16709 X	14781	-0-	-1928	-0-	14781 2		N	-0-		-0-
02	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012 2		N	-0-		-0-
03	14136 X	13983	-0-	-153	-0-	13983 2		N	-0-		-0-
04	13680 X	13545	-0-	-135	-0-	13545 2		N	-0-		-0-
ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650
11	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	32351 2		N	-0-		-0-
12	26684 X	26684	-0-	-0-	-0-	26684 2		N	-0-		-0-
01	26009 X	22297	-0-	-3712	-0-	22297 2		N	-0-		-0-
02	30016 X	23031	-0-	-6985	-0-	23031 2		N	-0-		-0-
03	33232 X	31553	-0-	-1679	-0-	31553 2		N	-0-		-0-
04	32160 X	27477	-0-	-4683	-0-	27477 2		N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782
11	4560 X	3714	-0-	-846	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
12	4526 X	4043	-0-	-483	-0-	4043 2		N	-0-		-0-
01	4526 X	3397	-0-	-1129	-0-	3397 2		N	-0-		-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3668 2	22 9	N	20		20
03	3875 X	3723	-0-	-152	-0-	3703 2	20 9	N	18		38
04	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3396 2	10 9	N	9		47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3035	2		N	-0-	-0-
12	3534 X	3018	-0-	-516	-0-	3018	2		N	-0-	-0-
01	3472 X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2		N	-0-	-0-
02	2968 X	2304	-0-	-664	-0-	2304	2		N	-0-	-0-
03	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2		N	-0-	-0-
04	3030 X	2621	-0-	-409	-0-	2621	2		N	-0-	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842
11	11130 X	8901	-0-	-2229	-0-	8737	2	164 9	N	149	256
12	10757 X	7851	-0-	-2906	-0-	7851	2		N	-0-	256
01	10416 X	7900	-0-	-2516	-0-	7900	2		N	-0-	256
02	8484 X	7898	-0-	-586	-0-	7898	2		N	-0-	256
03	9393 X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2		N	-0-	256
04	8910 X	7565	-0-	-1345	-0-	7565	2		N	-0-	256
HAM GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557
11	6210 X	3744	-0-	-2466	-0-	3744	2		N	-0-	-0-
12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		N	-0-	-0-
01	5208 X	5070	-0-	-138	-0-	5070	2		N	-0-	-0-
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-	-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-	-0-
*04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920
11	7080 X	5522	-0-	-1558	-0-	5522	2		N	-0-	-0-
12	6882 X	5669	-0-	-1213	-0-	5669	2		N	-0-	-0-
01	6572 X	5269	-0-	-1303	-0-	5269	2		N	-0-	-0-
02	5348 X	4976	-0-	-372	-0-	4976	2		N	-0-	-0-
03	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5179	2		N	-0-	-0-
04	5520 X	4622	-0-	-898	-0-	4622	2		N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820
11	10830 X	8061	-0-	-2769	-0-	8061	2		N	-0-	-0-
12	10354 X	8140	-0-	-2214	-0-	8140	2		N	-0-	-0-
01	10075 X	7762	-0-	-2313	-0-	7762	2		N	-0-	-0-
02	7476 X	6163	-0-	-1313	-0-	6163	2		N	-0-	-0-
03	8277 X	7658	-0-	-619	-0-	7658	2		N	-0-	-0-
04	8010 X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2		N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972
11	6540 X	4834	-0-	-1706	-0-	4834	2		N	-0-	-0-
12	6262 X	3936	-0-	-2326	-0-	3936	2		N	-0-	-0-
01	5394 X	4197	-0-	-1197	-0-	4197	2		N	-0-	-0-
02	4508 X	3417	-0-	-1091	-0-	3417	2		N	-0-	-0-
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-	-0-
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2		N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944
11	20670 X	13918	-0-	-6752	-0-	13918	2		N	-0-	-0-
12	21235 X	14095	-0-	-7140	-0-	14095	2		N	-0-	-0-
01	20026 X	14106	-0-	-5920	-0-	14106	2		N	-0-	-0-
02	13272 X	11891	-0-	-1381	-0-	11891	2		N	-0-	-0-
03	14694 X	13196	-0-	-1498	-0-	13196	2		N	-0-	-0-
04	13920 X	12238	-0-	-1682	-0-	12238	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 #:		34	RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	17046 2		N	-0-	-0-
12		16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16805 2		N	-0-	-0-
01		15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15792 2		N	-0-	-0-
02		15904 X	13900	-0-	-2004	-0-	13900 2		N	-0-	-0-
03		17608 X	14788	-0-	-2820	-0-	14788 2		N	-0-	-0-
04		17040 X	12861	-0-	-4179	-0-	12861 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177
11		15450 X	11924	-0-	-3526	-0-	11924 2		N	-0-	-0-
12		15004 X	11713	-0-	-3291	-0-	11713 2		N	-0-	-0-
01		14074 X	11319	-0-	-2755	-0-	11319 2		N	-0-	-0-
02		11060 X	9807	-0-	-1253	-0-	9807 2		N	-0-	-0-
03		12245 X	10298	-0-	-1947	-0-	10298 2		N	-0-	-0-
04		11850 X	9981	-0-	-1869	-0-	9981 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900
11		13230 X	9616	-0-	-3614	-0-	9616 2		N	-0-	-0-
12		12524 X	8849	-0-	-3675	-0-	8849 2		N	-0-	-0-
01		11780 X	8848	-0-	-2932	-0-	8848 2		N	-0-	-0-
02		9324 X	7557	-0-	-1767	-0-	7557 2		N	-0-	-0-
03		9951 X	7884	-0-	-2067	-0-	7884 2		N	-0-	-0-
04		9630 X	8089	-0-	-1541	-0-	8089 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-	-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-	-0-
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-	-0-
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-	-0-
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-	-0-
04		1770 N	1492	-0-	-278	-0-	1492 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		9660 X	7404	-0-	-2256	-0-	7404 2		N	-0-	-0-
12		9331 X	7187	-0-	-2144	-0-	7187 2		N	-0-	-0-
01		8370 X	7162	-0-	-1208	-0-	7162 2		N	-0-	-0-
02		6916 X	6308	-0-	-608	-0-	6308 2		N	-0-	-0-
03		7657 X	7075	-0-	-582	-0-	7075 2		N	-0-	-0-
04		7410 X	6740	-0-	-670	-0-	6740 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091
11		11670 X	10171	-0-	-1499	-0-	10171 2		N	-0-	-0-
12		11904 X	9915	-0-	-1989	-0-	9915 2		N	-0-	-0-
01		11346 X	9102	-0-	-2244	-0-	9102 2		N	-0-	-0-
02		9520 X	8203	-0-	-1317	-0-	8203 2		N	-0-	-0-
03		10540 X	9110	-0-	-1430	-0-	9110 2		N	-0-	-0-
04		10170 X	7731	-0-	-2439	-0-	7731 2		N	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397
11		8250 X	6282	-0-	-1968	-0-	6282 2		N	-0-	-0-
12		7905 X	6079	-0-	-1826	-0-	6079 2		N	-0-	-0-
01		7657 X	5711	-0-	-1946	-0-	5711 2		N	-0-	-0-
02		5824 X	4039	-0-	-1785	-0-	4039 2		N	-0-	-0-
03		6448 X	6295	-0-	-153	-0-	6295 2		N	-0-	-0-
04		6240 X	4947	-0-	-1293	-0-	4947 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 #:		22	RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15270 X	10870	-0-	-4400	-0-	10870 2		N	-0-		-0-
12	14260 X	12714	-0-	-1546	-0-	12714 2		N	-0-		-0-
01	13826 X	12317	-0-	-1509	-0-	12317 2		N	-0-		-0-
02	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11145 2		N	-0-		-0-
03	11594 X	11115	-0-	-479	-0-	11115 2		N	-0-		-0-
04	11220 X	9158	-0-	-2062	-0-	9158 2		N	-0-		-0-
COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554		
11	7500 X	5718	-0-	-1782	-0-	5718 2		N	-0-		-0-
12	7378 X	5723	-0-	-1655	-0-	5723 2		N	-0-		-0-
01	7037 X	5149	-0-	-1888	-0-	5149 2		N	-0-		-0-
02	5348 X	4425	-0-	-923	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
03	5921 X	4719	-0-	-1202	-0-	4719 2		N	-0-		-0-
04	5730 X	4629	-0-	-1101	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796		
11	25410 X	19583	-0-	-5827	-0-	19583 2		N	-0-		-0-
12	24428 X	19480	-0-	-4948	-0-	19480 2		N	-0-		-0-
01	22599 X	18228	-0-	-4371	-0-	18228 2		N	-0-		-0-
02	18228 X	16094	-0-	-2134	-0-	16094 2		N	-0-		-0-
03	20181 X	17207	-0-	-2974	-0-	17207 2		N	-0-		-0-
04	19530 X	14595	-0-	-4935	-0-	14595 2		N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212		
11	23340 X	13796	-0-	-9544	-0-	13796 2		N	-0-		-0-
12	21204 X	13529	-0-	-7675	-0-	13529 2		N	-0-		-0-
01	18414 X	12593	-0-	-5821	-0-	12593 2		N	-0-		-0-
02	12936 X	10830	-0-	-2106	-0-	10830 2		N	-0-		-0-
03	14322 X	11084	-0-	-3238	-0-	11084 2		N	-0-		-0-
04	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752 2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282		
11	11910 X	7464	-0-	-4446	-0-	7464 2		N	-0-		-0-
12	11036 X	8544	-0-	-2492	-0-	8544 2		N	-0-		-0-
01	8866 X	7775	-0-	-1091	-0-	7775 2		N	-0-		-0-
02	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-		-0-
03	7998 X	7597	-0-	-401	-0-	7597 2		N	-0-		-0-
04	7740 X	6776	-0-	-964	-0-	6776 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	17790 X	12658	-0-	-5132	-0-	12658 2		N	-0-		-0-
12	16771 X	12503	-0-	-4268	-0-	12503 2		N	-0-		-0-
01	14601 X	12436	-0-	-2165	-0-	12436 2		N	-0-		-0-
02	11732 X	10749	-0-	-983	-0-	10749 2		N	-0-		-0-
03	12989 X	11170	-0-	-1819	-0-	11170 2		N	-0-		-0-
04	12570 X	10641	-0-	-1929	-0-	10641 2		N	-0-		-0-
MARION LEVELS		WELL #:		3	RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345		
11	18540 X	14170	-0-	-4370	-0-	47 1	14123 2	N	-0-		-0-
12	17980 X	13500	-0-	-4480	-0-	49 1	13451 2	N	-0-		-0-
01	17329 X	12073	-0-	-5256	-0-	48 1	12025 2	N	-0-		-0-
02	13132 X	10541	-0-	-2591	-0-	44 1	10497 2	N	-0-		-0-
03	14539 X	8632	-0-	-5907	-0-	49 1	8583 2	N	-0-		-0-
04	14070 X	9640	-0-	-4430	-0-	47 1	9593 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																
MCMICHAEL "B" UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17100 X	12497	-0-	-4603	-0-	12497	2			N	-0-					45
12	16492 X	12931	-0-	-3561	-0-	12931	2			N	-0-					45
01	15562 X	11933	-0-	-3629	-0-	11930	2		3 9	N	3					48
02	11564 X	10428	-0-	-1136	-0-	10404	2		24 9	N	22					70
03	12803 X	11343	-0-	-1460	-0-	11343	2			N	-0-					70
04	12390 X	10444	-0-	-1946	-0-	10444	2			N	-0-					70
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
11	10050 X	6047	-0-	-4003	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
12	9796 X	6764	-0-	-3032	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	8990 X	6336	-0-	-2654	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	4854	-0-	-830	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5572	-0-	-721	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5345	-0-	-745	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174			
11	10350 X	8790	-0-	-1560	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9982 X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	9362 X	8756	-0-	-606	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	7434	-0-	-630	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	8265	-0-	-663	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	7031	-0-	-1609	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
11	13950 X	10655	-0-	-3295	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	13113 X	9298	-0-	-3815	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
01	12276 X	10639	-0-	-1637	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
02	9996 X	8316	-0-	-1680	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	9841	-0-	-1226	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
04	10650 X	8041	-0-	-2609	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
ROPER GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
11	15180 X	12518	-0-	-2662	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
12	15562 X	12920	-0-	-2642	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
01	15469 X	12266	-0-	-3203	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12572 X	10627	-0-	-1945	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	11120	-0-	-2799	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12510 X	10623	-0-	-1887	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424			
11	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
12	21824 X	18994	-0-	-2830	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
01	21824 X	12518	-0-	-9306	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
*04	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
C. N. WILLIFORD													WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117			
11	16590 X	12197	-0-	-4393	-0-	12197	2			N	-0-					47
12	16895 X	11940	-0-	-4955	-0-	11940	2			N	-0-					47
01	16864 X	11771	-0-	-5093	-0-	11661	2		110 9	N	100					147
02	11424 X	10656	-0-	-768	-0-	10656	2			N	-0-					147
03	12648 X	11782	-0-	-866	-0-	11782	2			N	-0-					147
04	12210 X	11603	-0-	-607	-0-	11597	2		6 9	N	5					152

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ATHEL IVY GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		13200 X	9739	-0-	-3461	-0-	9739	2		N	-0-			-0-
12		13640 X	8886	-0-	-4754	-0-	8886	2		N	-0-			-0-
01		12958 X	9271	-0-	-3687	-0-	9271	2		N	-0-			-0-
02		10472 X	9017	-0-	-1455	-0-	9017	2		N	-0-			-0-
03		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2		N	-0-			-0-
*04		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2		N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
11		37211 X	37211	-0-	-0-	-0-	37211	2		N	-0-			-0-
12		50003 X	36553	-0-	-13450	-0-	36553	2		N	-0-			-0-
01		46934 X	29375	-0-	-17559	-0-	29375	2		N	-0-			-0-
02		39900 X	17356	-0-	-22544	-0-	17356	2		N	-0-			-0-
03		41571 X	39727	-0-	-1844	-0-	39727	2		N	-0-			-0-
04		37200 X	32518	-0-	-4682	-0-	32518	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		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
12		4867 X	3211	-0-	-1656	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
01		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5263	3	17	9	N	15		15
03		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6265	3	55	9	N	50		65
*04		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5216	3	17	9	N	15		80
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086														
11		65610 X	13033	-0-	-52577	-0-	13033	2		N	-0-			-0-
12		18011 X	12633	-0-	-5378	-0-	12633	2		N	-0-			-0-
01		16616 X	11894	-0-	-4722	-0-	11894	2		N	-0-			-0-
02		14000 X	10260	-0-	-3740	-0-	10260	2		N	-0-			-0-
03		14353 X	10515	-0-	-3838	-0-	10515	2		N	-0-			-0-
04		13020 X	10536	-0-	-2484	-0-	10536	2		N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125														
11		102750 X	16276	-0-	-86474	-0-	16276	2		N	-0-			-0-
12		21390 X	17433	-0-	-3957	-0-	17433	2		N	-0-			-0-
01		19282 X	15729	-0-	-3553	-0-	15729	2		N	-0-			-0-
02		17416 X	10121	-0-	-7295	-0-	10121	2		N	-0-			-0-
03		18662 X	8223	-0-	-10439	-0-	8223	2		N	-0-			-0-
04		16860 X	8635	-0-	-8225	-0-	8635	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396														
11		53700 X	11131	-0-	-42569	-0-	11131	2		N	-0-			-0-
12		55490 X	11679	-0-	-43811	-0-	11679	2		N	-0-			-0-
01		55490 X	10955	-0-	-44535	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
02		12936 X	9736	-0-	-3200	-0-	9736	2		N	-0-			-0-
03		12679 X	11111	-0-	-1568	-0-	11111	2		N	-0-			-0-
04		11310 X	8392	-0-	-2918	-0-	8392	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348														
11		100500 X	15434	-0-	-85066	-0-	15434	2		N	-0-			-0-
12		103850 X	13097	-0-	-90753	-0-	13097	2		N	-0-			-0-
01		103850 X	20621	-0-	-83229	-0-	20621	2		N	-0-			-0-
02		93800 X	17250	-0-	-76550	-0-	17250	2		N	-0-			-0-
03		16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2		N	-0-			-0-
04		19950 X	14600	-0-	-5350	-0-	14600	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	111330 X	27790	-0-	-83540	-0-	27715	2	75	9	N	68	170	1		22
12	115041 X	26961	-0-	-88080	-0-	26757	2	204	9	N	185	184	1		23
01	115041 X	24834	-0-	-90207	-0-	24544	2	290	9	N	264	185	1		102
02	103908 X	20802	-0-	-83106	-0-	20653	2	149	9	N	135				237
03	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	21356	2	149	9	N	135	189	1		183
04	27780 X	22633	-0-	-5147	-0-	22384	2	249	9	N	226	191	1		218
COOPER GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380															
11	114810 X	33514	-0-	-81296	-0-	33514	2			N	-0-				-0-
12	118637 X	30334	-0-	-88303	-0-	30334	2			N	-0-				-0-
01	118637 X	25272	-0-	-93365	-0-	25272	2			N	-0-				-0-
02	107156 X	21641	-0-	-85515	-0-	21641	2			N	-0-				-0-
03	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-				-0-
04	33510 X	20323	-0-	-13187	-0-	20323	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407															
11	49500 X	9767	-0-	-39733	-0-	9767	2			N	-0-				-0-
12	51150 X	8953	-0-	-42197	-0-	8953	2			N	-0-				-0-
01	51150 X	8115	-0-	-43035	-0-	8115	2			N	-0-				-0-
02	46200 X	7864	-0-	-38336	-0-	7864	2			N	-0-				-0-
03	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-				-0-
04	9780 X	8337	-0-	-1443	-0-	8337	2			N	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278															
11	46380 X	16430	-0-	-29950	-0-	16430	2			N	-0-				-0-
12	47926 X	16423	-0-	-31503	-0-	16423	2			N	-0-				-0-
01	47926 X	14144	-0-	-33782	-0-	14144	2			N	-0-				-0-
02	43288 X	13462	-0-	-29826	-0-	13462	2			N	-0-				-0-
03	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-				-0-
04	16440 X	13553	-0-	-2887	-0-	13553	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356															
11	42990 X	5834	-0-	-37156	-0-	5834	2			N	-0-				-0-
12	44423 X	5750	-0-	-38673	-0-	5750	2			N	-0-				-0-
01	44423 X	5224	-0-	-39199	-0-	5224	2			N	-0-				-0-
02	40124 X	4563	-0-	-35561	-0-	4563	2			N	-0-				-0-
03	44423 X	4881	-0-	-39542	-0-	4881	2			N	-0-				-0-
04	5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	4440	2			N	-0-				-0-
ATHEL IVY GAS UNIT															
WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355															
11	65250 X	16109	-0-	-49141	-0-	16109	2			N	-0-				-0-
12	67425 X	16414	-0-	-51011	-0-	16414	2			N	-0-				-0-
01	67425 X	15063	-0-	-52362	-0-	15063	2			N	-0-				-0-
02	60900 X	13409	-0-	-47491	-0-	13409	2			N	-0-				-0-
03	67425 X	13950	-0-	-53475	-0-	13950	2			N	-0-				-0-
04	16110 X	12625	-0-	-3485	-0-	12625	2			N	-0-				-0-
MCMMICHAEL, OMA GAS UNIT II															
WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366															
11	35310 X	8694	-0-	-26616	-0-	8694	2			N	-0-				-0-
12	36487 X	9446	-0-	-27041	-0-	9446	2			N	-0-				-0-
01	36487 X	8912	-0-	-27575	-0-	8912	2			N	-0-				-0-
02	32956 X	7439	-0-	-25517	-0-	7439	2			N	-0-				-0-
03	36487 X	7765	-0-	-28722	-0-	7765	2			N	-0-				-0-
04	9150 X	7324	-0-	-1826	-0-	7324	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	242340 X	40941	-0-	-201399	-0-	40864	2	77	9	N	70		323	
12	250418 X	39474	-0-	-210944	-0-	39474	2			N	-0-		323	
01	250418 X	38089	-0-	-212329	-0-	38042	2	47	9	N	43	184 1	182	
02	226184 X	29382	-0-	-196802	-0-	29343	2	39	9	N	35		217	
03	250418 X	33498	-0-	-216920	-0-	33462	2	36	9	N	33	185 1	65	
04	40950 X	31041	-0-	-9909	-0-	31000	2	41	9	N	37		102	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
11	48420 X	10527	-0-	-37893	-0-	10527	2			N	-0-		-0-	
12	50034 X	10192	-0-	-39842	-0-	10192	2			N	-0-		-0-	
01	50034 X	9484	-0-	-40550	-0-	9462	2	22	9	N	20		20	
02	45192 X	8190	-0-	-37002	-0-	8107	2	83	9	N	75		95	
03	50034 X	2343	-0-	-47691	-0-	2298	2	45	9	N	41	113 1	23	
04	10530 X	9737	-0-	-793	-0-	9724	2	13	9	N	12		35	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470														
11	8160 X	3367	-0-	-4793	-0-	3367	2			N	-0-		-0-	
12	8432 X	3993	-0-	-4439	-0-	3993	2			N	-0-		-0-	
01	8432 X	3746	-0-	-4686	-0-	3746	2			N	-0-		-0-	
02	7616 X	3933	-0-	-3683	-0-	3933	2			N	-0-		-0-	
03	8432 X	3705	-0-	-4727	-0-	3705	2			N	-0-		-0-	
04	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	3748	2			N	-0-		-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
11	51240 X	10347	-0-	-40893	-0-	10347	2			N	-0-		-0-	
12	52948 X	9877	-0-	-43071	-0-	9877	2			N	-0-		-0-	
01	52948 X	9183	-0-	-43765	-0-	9183	2			N	-0-		-0-	
02	47824 X	7805	-0-	-40019	-0-	7805	2			N	-0-		-0-	
03	52948 X	8428	-0-	-44520	-0-	8428	2			N	-0-		-0-	
04	10350 X	7811	-0-	-2539	-0-	7811	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	43800 X	19029	-0-	-24771	-0-	19029	2			N	-0-		-0-	
12	45260 X	18154	-0-	-27106	-0-	18154	2			N	-0-		-0-	
01	45260 X	16243	-0-	-29017	-0-	16243	2			N	-0-		-0-	
02	40880 X	13943	-0-	-26937	-0-	13943	2			N	-0-		-0-	
03	45260 X	14201	-0-	-31059	-0-	14201	2			N	-0-		-0-	
04	19020 X	12853	-0-	-6167	-0-	12853	2			N	-0-		-0-	
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
11	29010 X	16272	-0-	-12738	-0-	16272	2			N	-0-		-0-	
12	29977 X	14631	-0-	-15346	-0-	14631	2			N	-0-		-0-	
01	29977 X	14258	-0-	-15719	-0-	14258	2			N	-0-		-0-	
02	27076 X	13486	-0-	-13590	-0-	13486	2			N	-0-		-0-	
03	29977 X	13422	-0-	-16555	-0-	13422	2			N	-0-		-0-	
04	16260 X	12723	-0-	-3537	-0-	12723	2			N	-0-		-0-	
ORAND -A-														
WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
11	166950 X	65686	-0-	-101264	-0-	65686	2			N	-0-		205	
12	172515 X	84901	-0-	-87614	-0-	84864	2	37	9	N	34	184 1	55	
01	172515 X	71600	-0-	-100915	-0-	71600	2			N	-0-		55	
02	155820 X	62059	-0-	-93761	-0-	62059	2			N	-0-		55	
03	172515 X	65305	-0-	-107210	-0-	65305	2			N	-0-		55	
04	82170 X	48986	-0-	-33184	-0-	48917	2	69	9	N	63		118	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
HAM GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	17520 X	6662	-0-	-10858	-0-	6662	2			N	-0-		-0-
12	18104 X	5813	-0-	-12291	-0-	5813	2			N	-0-		-0-
01	18104 X	5148	-0-	-12956	-0-	5148	2			N	-0-		-0-
02	16352 X	4612	-0-	-11740	-0-	4612	2			N	-0-		-0-
03	18104 X	4052	-0-	-14052	-0-	4052	2			N	-0-		-0-
04	6660 X	2638	-0-	-4022	-0-	2638	2			N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 11390
11	32400 X	24361	-0-	-8039	-0-	24361	2			N	-0-		-0-
12	33480 X	12016	-0-	-21464	-0-	12016	2			N	-0-		-0-
01	33480 X	10593	-0-	-22887	-0-	10593	2			N	-0-		-0-
02	30240 X	13116	-0-	-17124	-0-	13116	2			N	-0-		-0-
03	33480 X	15043	-0-	-18437	-0-	15043	2			N	-0-		-0-
04	24360 X	18568	-0-	-5792	-0-	18568	2			N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10402 - 11428
11	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	23894	2			N	-0-		-0-
12	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	2			N	-0-		-0-
01	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-		-0-
02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-		-0-
03	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-		-0-
04	13080 X	12747	-0-	-333	-0-	12747	2			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	11542 - 12075
11	97410 X	22041	-0-	-75369	-0-	22041	2			N	-0-		-0-
12	100657 X	21136	-0-	-79521	-0-	21136	2			N	-0-		-0-
01	100657 X	17822	-0-	-82835	-0-	17822	2			N	-0-		-0-
02	90916 X	17703	-0-	-73213	-0-	17703	2			N	-0-		-0-
03	100657 X	18078	-0-	-82579	-0-	18078	2			N	-0-		-0-
04	22050 X	15724	-0-	-6326	-0-	15724	2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10412 - 11479
11	42210 X	14354	-0-	-27856	-0-	14354	2			N	-0-		-0-
12	43617 X	13582	-0-	-30035	-0-	13582	2			N	-0-		-0-
01	43617 X	12959	-0-	-30658	-0-	12959	2			N	-0-		-0-
02	39396 X	10850	-0-	-28546	-0-	10850	2			N	-0-		-0-
03	43617 X	12548	-0-	-31069	-0-	12548	2			N	-0-		-0-
04	14340 X	8270	-0-	-6070	-0-	8270	2			N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.				WELL #:	4H	RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	12325 - 14777
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	100685	-0-	100685	100685	100685	2			N	-0-		-0-
01	T. A.	114295	-0-	114295	214980	114295	2			N	-0-		-0-
02	T. A.	76793	-0-	76793	291773	76793	2			N	-0-		-0-
03	356970 X	65197	-0-	-291773	-0-	65197	2			N	-0-		-0-
04	123450 X	45779	-0-	-77671	-0-	45779	2			N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266473	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11215 - 12366
11	46020 X	18915	-0-	-27105	-0-	18915	2			N	-0-		-0-
12	47554 X	19614	-0-	-27940	-0-	19614	2			N	-0-		-0-
01	47554 X	19607	-0-	-27947	-0-	19607	2			N	-0-		-0-
02	42952 X	14737	-0-	-28215	-0-	14737	2			N	-0-		-0-
03	47554 X	14782	-0-	-32772	-0-	14782	2			N	-0-		-0-
04	18990 X	13254	-0-	-5736	-0-	13254	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 #:		37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM							
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	0 W	8154	-0-	8154	192777	8154	2				N	-0-					-0-							
12	0 W	7594	-0-	7594	200371	7594	2				N	-0-					-0-							
01	0 W	6810	-0-	6810	207181	6810	2				N	-0-					-0-							
02	0 W	4301	-0-	4301	211482	4301	2				N	-0-					-0-							
03	218277 X	6795	-0-	-211482	-0-	6795	2				N	-0-					-0-							
*04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2				N	-0-					-0-							

STARK GAS UNIT													WELL #:		3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
12	0	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-							

TEAGUE (PETTIT B)													88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
GRIFFIN OPERATING, INC.													333923											
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-							

COSSON													WELL #:		4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8032 - 8034	
11	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	475	1	1937	2	N	-0-						2							
12	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	490	1	1846	2	N	-0-						2							
01	2294 X	1976	-0-	-318	-0-	490	1	1486	2	N	-0-						2							
02	2240 X	1615	-0-	-625	-0-	442	1	1173	2	N	-0-						2							
03	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	489	1	1432	2	N	-0-						2							
04	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	473	1	1193	2	N	-0-						2							

XTO ENERGY INC.													945936											
BUTLER GAS UNIT													WELL #:		3 D		RRCID -> 162983		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8036 - 8116	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12																								

HAM GAS UNIT													WELL #:		7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 7960 - 8140	
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2				Y	-0-					-0-							
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2				Y	-0-					-0-							
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2				Y	-0-					-0-							
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2				Y	-0-					-0-							
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2				Y	-0-					-0-							
*04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2				Y	-0-					-0-							

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8046 - 8224
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4020 X	1860	-0-	-2160	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
12	4154 X	1477	-0-	-2677	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
01	3658 X	2525	-0-	-1133	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
*04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-		-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	260750	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8123
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	18090 X	13141	-0-	-4949	-0-	13141 2		N	-0-		80
12	17670 X	13576	-0-	-4094	-0-	13576 2		N	-0-		80
01	16895 X	12766	-0-	-4129	-0-	12766 2		N	-0-		80
02	12292 X	11241	-0-	-1051	-0-	11241 2		N	-0-		80
03	13609 X	12348	-0-	-1261	-0-	12348 2		N	-0-		80
04	13140 X	11707	-0-	-1433	-0-	11707 2		N	-0-		80
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264469	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF. 8344 - 8439
11	3240 X	2332	-0-	-908	-0-	2332 2		N	-0-		-0-
12	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
01	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
02	2212 X	1850	-0-	-362	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
03	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
04	2070 N	34	-0-	-2036	-0-	34 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8244 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	20100 X	5678	-0-	-14422	-0-	5678	2	N	-0-			-0-
12	20770 X	5353	-0-	-15417	-0-	5353	2	N	-0-			-0-
01	20770 X	5061	-0-	-15709	-0-	5061	2	N	-0-			-0-
02	6188 X	4463	-0-	-1725	-0-	4463	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	4710	-0-	-1645	-0-	4710	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	4338	-0-	-1332	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
11	18060 X	4940	-0-	-13120	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
12	18662 X	3300	-0-	-15362	-0-	3300	2	N	-0-			-0-
01	18662 X	4972	-0-	-13690	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
02	16856 X	3958	-0-	-12898	-0-	3958	2	N	-0-			-0-
03	18662 X	4093	-0-	-14569	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
*04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923										
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			15
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			15
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			15
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2	N	-0-			15
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			15
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			15
COSSON		WELL #:		2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
11	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	475	1	N	8	8	8	12
						9	9					
12	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	490	1	N	7	7	8	12
						8	9					
01	6820 X	6489	-0-	-331	-0-	490	1	N	6	6	8	12
						7	9					
02	6160 X	4735	-0-	-1425	-0-	442	1	N	6	6	8	12
						7	9					
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	489	1	N	4	4	8	12
						4	9					
*04	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	473	1	N	8	8	8	12
						9	9					

TEAGUE (RODESSA)				//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
GRIFFIN OPERATING, INC.				//CONT.//		333923											
COSSON				WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		475 1	3 9		4034 2	N		3		3 8		48
12	4712 X	4280	-0-	-432	-0-		490 1	81 9		3709 2	N		74		2 8		120
01	4712 X	3892	-0-	-820	-0-		490 1	63 9		3339 2	N		57		3 8		174
02	4256 X	2951	-0-	-1305	-0-		442 1	11 9		2498 2	N		10		2 8		182
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-		489 1	14 9		4201 2	N		13		1 8		194
*04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		473 1	4 9		4121 2	N		4		4 8		194

XTO ENERGY INC.				945936														
HAM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 015693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7420 - 7598			
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-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 266311		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 7627 - 7633				
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25 2				N		-0-				-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 2				N		-0-				-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11 2				N		-0-				-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 2				N		-0-				-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2				N		-0-				-0-
*04	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 2				N		-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #:		1	RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7792 - 7860			
11	270 N	183	-0-	-87	-0-		2 1	181 2	Y		-0-					13
12	217 N	190	-0-	-27	-0-		2 1	188 2	Y		-0-					13
01	248 N	94	-0-	-154	-0-		1 1	93 2	Y		-0-					13
02	168 N	94	-0-	-74	-0-		1 1	93 2	Y		-0-					13
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		3 1	261 2	Y		-0-					13
04	90 N	24	-0-	-66	-0-		24 2		Y		-0-					13

VICKERS, J.N.				WELL #:		1	RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7592 - 7599			
11	1650 N	1431	-0-	-219	-0-		18 1	1413 2	N		-0-					-0-
12	1612 N	1458	-0-	-154	-0-		20 1	1438 2	N		-0-					-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		22 1	1478 2	N		-0-					-0-
02	1344 N	388	-0-	-956	-0-		9 1	379 2	N		-0-					-0-
03	1457 N	1182	-0-	-275	-0-		19 1	1163 2	N		-0-					-0-
04	1440 N	689	-0-	-751	-0-		11 1	678 2	N		-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TEAGUE WEST GAS UNIT #3														
WELL #: 3														
RRCID -> 158676														
COMPL. DATE 04/18/1996														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 7615 - 7631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3052	-0-	52	52	30	1	3020	2	Y	2			15
12	2481 N	2429	-0-	-52	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-			15
01	2821 N	439	-0-	-2382	-0-	4	1	435	2	Y	-0-			15
02	2856 X	2075	-0-	-781	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			15
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			15
04	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-			15
YELDELL UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 172001														
COMPL. DATE 01/05/1999														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF. 7586 - 7592														
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	N	-0-			62
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	N	-0-			62
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	N	-0-			62
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-			62
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	6	1	649	2	N	1			63
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	6	1	624	2	N	1			64
						1	9							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
MILLS														
WELL #: 1														
RRCID -> 169950														
COMPL. DATE 06/24/1998														
TOTAL DEPTH 11631														
PERF. 7663 - 7739														
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-			27
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			27
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			27
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-			27
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			27
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			27
KEY ENERGY SERVICES, LLC														
FREE-TEX S.W.D.														
WELL #: 2														
RRCID -> 251493														
COMPL. DATE 09/20/2009														
TOTAL DEPTH 5078														
PERF. 4670 - 4815														
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-
PATARA ANDOVER I LLC														
STILES, W. F.														
WELL #: 2														
RRCID -> 141737														
COMPL. DATE 10/21/1994														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF. 7630 - 7892														
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	236	1	2546	2	N	-0-			33
12	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	253	1	2573	2	N	1	1	1	33
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	1	9	2815	2	N	4			37
02	2604 N	2293	-0-	-311	-0-	272	1	2053	2	N	1	1	1	37
03	3100 N	3180	-0-	80	80	4	9	2802	2	N	1	1	1	37
04	2910 N	2545	-0-	-365	-0-	239	1	2236	2	N	3			40
						1	9							
						3	9							

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257												
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID -> 153534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7619 - 7796					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	197	-0-	-1003	-0-	17	1	180	2	N	-0-					5
12	310 N	78	-0-	-232	-0-	7	1	71	2	N	-0-					5
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	10	1	107	2	N	-0-					5
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	N	1	1	1			5
						1	9									
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					5
WRIGHT, J.A.		WELL #:		3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819					
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	2	N	-0-					87
12	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	106	1	1080	2	N	1					88
						1	9									
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	14					102
						15	9									
02	1204 N	1096	-0-	-108	-0-	114	1	982	2	N	-0-					102
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	2	N	-0-					102
04	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	147	1	1070	2	N	2					104
						2	9									
STILES, W.F.		WELL #:		3	RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824					
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	1478	2	N	-0-					42
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1474	2	N	3	3	1			42
						3	9									
01	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	127	1	1309	2	N	2					44
						2	9									
02	1456 N	1166	-0-	-290	-0-	121	1	1043	2	N	2	2	1			44
						2	9									
03	1612 N	1220	-0-	-392	-0-	144	1	1072	2	N	4	4	1			44
						4	9									
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	146	1	1063	2	N	60					104
						66	9									
KEILS, W.A.		WELL #:		1	RRCID -> 250388		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 7714 - 9402					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12																
PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782					
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	-0-					5
12	2201 N	1730	-0-	-471	-0-	155	1	1574	2	N	1	1	1			5
						1	9									
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1995	2	N	9					14
						10	9									
02	2156 N	1830	-0-	-326	-0-	191	1	1638	2	N	1	1	1			14
						1	9									
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	238	1	1768	2	N	2	2	1			14
						2	9									
04	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	243	1	1777	2	N	2					16
						2	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.				945936																	
STILES, W. F.		WELL #:		1 T		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783											
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
POWERS "E"		WELL #:		1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811											
11		3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2					N	-0-						79
12		3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2					N	-0-						79
01		3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2					N	-0-						79
02		3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2					N	-0-						79
03		3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2					N	-0-						79
*04		3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2					N	-0-						79
HAM GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837											
11		4380	X	3508	-0-	-872	-0-	3508	2					Y	-0-						-0-
12		4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2					Y	-0-						-0-
01		4278	X	3074	-0-	-1204	-0-	3074	2					Y	-0-						-0-
02		3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	2					Y	-0-						-0-
03		3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2					Y	-0-						-0-
*04		3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2					Y	-0-						-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064											
11		1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2					N	-0-						-0-
12		1643	N	453	-0-	-1190	-0-	453	2					N	-0-						-0-
01		3100	N	17698	-0-	14598	-0-	17698	2					N	-0-						-0-
02		2800	N	10284	-0-	7484	-0-	10284	2					N	-0-						-0-
03		37612	X	15530	-0-	-22082	-0-	15530	2					N	-0-						-0-
*04		13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	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		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	-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-
HAM GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047											
11		7590	X	6725	-0-	-865	-0-	6725	2					N	-0-						-0-
12		7564	X	6796	-0-	-768	-0-	6796	2					N	-0-						-0-
01		7564	X	6965	-0-	-599	-0-	6965	2					N	-0-						-0-
02		6272	X	6217	-0-	-55	-0-	6217	2					N	-0-						-0-
03		6944	X	6141	-0-	-803	-0-	6141	2					N	-0-						-0-
04		6720	X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2					N	-0-						-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HAM GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	1619	-0-	-1561	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	2238	-0-	-1048	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-			-0-
*04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
11	11550 X	9370	-0-	-2180	-0-	9370	2			N	-0-			-0-
12	11656 X	9832	-0-	-1824	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
01	11222 X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-			-0-
02	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-			-0-
03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
04	9360 X	8575	-0-	-785	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	1849	-0-	-1189	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2544	-0-	-200	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2383	-0-	-557	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
ALDERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 196628		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11209		PERF. 7712 - 7720		
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 #:		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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	266048	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8565 - 8916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	14662	-0-	14662	199162	14662	2			N	-0-			-0-
12	0 W	15219	-0-	15219	214381	15219	2			N	-0-			-0-
01	0 W	14937	-0-	14937	229318	14937	2			N	-0-			-0-
02	242218 X	12900	-0-	-229318	-0-	12900	2			N	-0-			-0-
03	0 W	12566	-0-	12566	12566	12566	2			N	-0-			-0-
04	0 W	11852	-0-	11852	24418	11852	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF. 8632 - 8772		
11	0 W	49	-0-	49	42367	49	2			N	-0-			-0-
12	0 W	19	-0-	19	42386	19	2			N	-0-			-0-
01	0 W	644	-0-	644	43030	644	2			N	-0-			-0-
02	46923 X	3893	-0-	-43030	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
03	11656 X	1117	-0-	-10539	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
04	630 X	60	-0-	-570	-0-	60	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	266343	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 - 8931		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TEAGUE, S. (PETTIT)				88578 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
LIVINGSTON #1				WELL #:	2	RRCID ->	113472	COMPL. DATE	09/21/1984	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7316 - 7359		
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528						
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-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PATARA ANDOVER I LLC		643257						
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-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC				643257												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1676	2	N	-0-					5
12	2108 N	1783	-0-	-325	-0-	159	1	1621	2	N	3		3 1			5
						3	9									
01	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	171	1	1764	2	N	3					8
						3	9									
02	1708 N	1019	-0-	-689	-0-	106	1	912	2	N	1		1 1			8
						1	9									
03	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	188	1	1397	2	N	5		5 1			8
						6	9									
04	1890 N	1380	-0-	-510	-0-	166	1	1213	2	N	1					9
						1	9									
XTO ENERGY INC.				945936												
BAGGETT UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 6672	-	6822						
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	-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-
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	2580 X	2318	-0-	-262	-0-	109	1	2109	2	Y	91	181	1			-0-
						100										
12	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	95	1	2223	2	Y	40					40
						44	9									
*01	2449 X	2402	-0-	-47	-0-	96	1	2156	2	Y	136	176	1			-0-
						150	9									
*02	INC G-10	2024	-0-	2024	2024	97	1	1883	2	Y	40					40
						44	9									
*03	INC G-10	2539	-0-	2539	4563	104	1	2391	2	Y	40					80
						44	9									
04	INC G-10	2251	-0-	2251	6814	109	1	2039	2	Y	94	174	1			-0-
						103	9									
PATARA ANDOVER I LLC				643257												
BRYANT, E.C. GAS UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 167362	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 11729	PERF.10164	-	10304						
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1108	2	N	-0-					40
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	510	1	965	2	N	5					45
						6	9									
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	1078	2	N	37					82
						41	9									
02	1428 N	1162	-0-	-266	-0-	391	1	754	2	N	15					97
						17	9									
03	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	552	1	761	2	N	20					117
						22	9									
04	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	644	1	623	2	N	17					134
						19	9									

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870 - 6908		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	720 #	531	-0-	-189	-0-	23 1	508 2	56
12	744 #	548	-0-	-196	-0-	24 1	524 2	56
01	744 #	208	-0-	-536	-0-	9 1	199 2	56
02	672 #	471	-0-	-201	-0-	20 1	451 2	56
03	682 #	563	-0-	-119	-0-	24 1	539 2	56
04	540 #	353	-0-	-187	-0-	15 1	338 2	56
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	1170 N	673	-0-	-497	-0-	286 1	384 2	43
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	429 1	1003 2	57
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	270 1	578 2	62
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	239 1	674 2	67
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	387 1	715 2	73
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	213 1	575 2	76

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				//CONT.//		209347								
KIRBY HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	512	-0-	-778	-0-	218 1	293 2	N	1					38
12	1116 N	677	-0-	-439	-0-	200 1	469 2	N	7					45
01	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	352 1	752 2	N	5					50
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	292 1	823 2	N	3					53
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	289 1	533 2	N	7					60
04	1080 N	945	-0-	-135	-0-	254 1	683 2	N	7					67
PARKER TRUST GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11360 - 12250	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WILBANKS				WELL #:		1	RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					94
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16 1	36 2	N	-0-					94
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	27 1	59 2	N	-0-					94
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16 1	45 2	N	-0-					94
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	9 1	17 2	N	-0-					94
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	10 1	26 2	N	-0-					94
WOFFORD HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560	
11	1470 N	773	-0-	-697	-0-	329 1	442 2	N	2					70
12	1550 N	712	-0-	-838	-0-	210 1	491 2	N	10					80
01	1550 N	316	-0-	-1234	-0-	11 9	211 2	N	5					85
02	728 N	360	-0-	-368	-0-	99 1	264 2	N	2					87
03	713 N	504	-0-	-209	-0-	6 9	323 2	N	5					92
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	175 1	560 2	N	3					95
PERRYMAN, BILL				WELL #:		1	RRCID -> 252318		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 12276		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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON										
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																							
COX VENABLE																							
				//CONT.//	89478 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY														
				//CONT.//	209347																		
				WELL #:	1	RRCID -> 252319			COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
11	180 N	115	-0-	-65	-0-			49	1	66	2	N	-0-				204						
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-			57	1	135	2	N	-0-				204						
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-			163	1	350	2	N	-0-				204						
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-			182	1	513	2	N	-0-				204						
03	186 N	144	-0-	-42	-0-			51	1	93	2	N	-0-				204						
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-			197	1	532	2	N	-0-				204						
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)													89570 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378										
WHITE, C.C. UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 086946			COMPL. DATE 11/14/1998			TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292	
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-			299	1	1518	2	N	-0-				-0-						
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-			214	1	1433	2	N	-0-				-0-						
01	1984 X	1519	-0-	-465	-0-			279	1	1240	2	N	-0-				-0-						
02	1792 X	1470	-0-	-322	-0-			266	1	1204	2	N	-0-				-0-						
03	1984 X	1765	-0-	-219	-0-			310	1	1455	2	N	-0-				-0-						
04	1830 X	1479	-0-	-351	-0-			284	1	1195	2	N	-0-				-0-						
RANDAZZO UNIT -A-													WELL #:		1	RRCID -> 096669			COMPL. DATE 07/28/1981			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162	
11	330 N	108	-0-	-222	-0-			4	1	104	2	N	-0-				-0-						
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-			335	2			N	-0-				-0-						
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-			12	1	319	2	N	-0-				-0-						
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-			3	1	75	2	N	-0-				-0-						
03	341 N	325	-0-	-16	-0-			13	1	312	2	N	-0-				-0-						
04	330 N	248	-0-	-82	-0-			10	1	238	2	N	-0-				-0-						
CONNELL, THOMAS B.													WELL #:		1	RRCID -> 167111			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874	
11	1230 X	307	-0-	-923	-0-			6	1	301	2	N	-0-				-0-						
12	1271 X	1218	-0-	-53	-0-			191	1	1027	2	N	-0-				-0-						
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-			194	1	1140	2	N	-0-				-0-						
02	1120 X	1100	-0-	-20	-0-			224	1	876	2	N	-0-				-0-						
03	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-			203	1	1035	2	N	-0-				-0-						
04	1290 X	707	-0-	-583	-0-			116	1	591	2	N	-0-				-0-						
THORNTON, S. (RODESSA)													89570 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC													785940										
LOUISE													WELL #:		1	RRCID -> 196316			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89						
PLUGGED AND ABANDONED_____													08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12										
REAGAN ESTATE													WELL #:		1	RRCID -> 196397			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				43						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				43						

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940								
REAGAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 203970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5932 - 5967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		988 X	988	-0-	-0-	-0-	280 1	708 2	N	-0-		43
12		1860 X	1697	-0-	-163	-0-	312 1	1385 2	N	-0-		43
01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	20 1	1921 2	N	-0-		43
02		1680 X	1247	-0-	-433	-0-	15 1	1232 2	N	-0-		43
03		1705 X	1469	-0-	-236	-0-	109 1	1360 2	N	-0-		43
04		1890 X	1004	-0-	-886	-0-	50 1	954 2	N	-0-		43
LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963	
11		3780 X	3333	-0-	-447	-0-	891 1	2442 2	N	-0-		89
12		3844 X	3200	-0-	-644	-0-	885 1	2315 2	N	-0-		89
01		3689 X	3470	-0-	-219	-0-	953 1	2517 2	N	-0-		89
02		3164 X	3131	-0-	-33	-0-	850 1	2281 2	N	-0-		89
03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	989 1	2491 2	N	-0-		89
*04		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1063 1	2379 2	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	
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-
TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID -> 022807		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 7806		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 #:		4 B	RRCID -> 022808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 - 7553	
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 (BACON LIME)										NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON											
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.// 91101 125				//CONT.// 036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 10 B				RRCID -> 022811				COMPL. DATE 06/04/1943				TOTAL DEPTH 8500				PERF. 7665 - 7700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	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 #: 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	-0-						226										
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75						301										
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	335	355	1				281										
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	336	183	1				434										
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	422	369	1				487										
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	228	337	1				378										
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	-0-						61										
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61										
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61										
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61										
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61										
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61										
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 GAS STORAGE UNIT										WELL #: 3 B				RRCID -> 049685				COMPL. DATE 06/28/1956				TOTAL DEPTH 8250				PERF. 7578 - 7598			
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 #: 5 B				RRCID -> 049686				COMPL. DATE 03/01/1948				TOTAL DEPTH 8578				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 (BACON LIME)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		13 B	RRCID -> 049688		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8477 PERF. 7608 - 7624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	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 #:		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 #:		16 B	RRCID -> 049691		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7946 PERF. 7604 - 7634
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)													CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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 #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584														
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 (BACON LIME)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599									
TRI-CITIES STORAGE (BACON)			WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7605 - 7625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS 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 STORAGE (BACON)			WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7585 - 7605	
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-
MUNSON OPERATING, INC.			593193											
GLADNEY #2			WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014 - 9243	
11	14B	DENY	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													
GLADNEY GAS UNIT													

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.													
BARTON, H. P.													

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, J. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6930 X	6682	-0-	-248	-0-	6682	3			N	-0-			-0-
12	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-			-0-
01	7161 X	6884	-0-	-277	-0-	6884	3			N	-0-			-0-
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-			-0-
03	5828 X	5012	-0-	-816	-0-	5012	3			N	-0-			-0-
04	5640 X	4760	-0-	-880	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417														
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-			-0-
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-			-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-			-0-
02	4676 X	4144	-0-	-532	-0-	4144	3			N	-0-			-0-
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	4112	3			N	-0-			-0-
04	5010 X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316														
11	13980 X	11306	-0-	-2674	-0-	11306	3			N	-0-			-0-
12	13671 X	12107	-0-	-1564	-0-	12107	3			N	-0-			-0-
01	12586 X	11609	-0-	-977	-0-	11609	3			N	-0-			-0-
02	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			N	-0-			-0-
03	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-			-0-
*04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384														
11	4830 X	4235	-0-	-595	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
12	4991 X	4199	-0-	-792	-0-	4199	3			N	-0-			-0-
01	4650 X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3			N	-0-			-0-
02	3892 X	3563	-0-	-329	-0-	3563	3			N	-0-			-0-
03	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	3924	3			N	-0-			-0-
04	4170 X	2704	-0-	-1466	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453														
11	6510 X	6385	-0-	-125	-0-	6385	3			N	-0-			-0-
12	6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	5523	3			N	-0-			-0-
01	5828 X	5602	-0-	-226	-0-	5602	3			N	-0-			-0-
02	5488 X	4566	-0-	-922	-0-	4566	3			N	-0-			-0-
03	6076 X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
04	5880 X	4985	-0-	-895	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393														
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-			-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
04	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602														
11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-			-0-
12	6262 X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-			-0-
01	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	5702	3			N	-0-			-0-
02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-			-0-
03	6541 X	6110	-0-	-431	-0-	6110	3			N	-0-			-0-
04	6330 X	5654	-0-	-676	-0-	5654	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HINTON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7290 X	6543	-0-	-747	-0-	6543	3			N	-0-			-0-
12	7533 X	5899	-0-	-1634	-0-	5899	3			N	-0-			-0-
01	7471 X	6270	-0-	-1201	-0-	6270	3			N	-0-			-0-
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-			-0-
03	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-			-0-
04	5760 X	5739	-0-	-21	-0-	5739	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 10100 - 11636														
11	5370 X	5052	-0-	-318	-0-	5052	3			N	-0-			-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-			-0-
01	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-			-0-
02	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-			-0-
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-			-0-
*04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-			-0-
BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408														
11	22290 X	19789	-0-	-2501	-0-	19789	3			N	-0-			-0-
12	22382 X	19378	-0-	-3004	-0-	19378	3			N	-0-			-0-
01	21173 X	18898	-0-	-2275	-0-	18898	3			N	-0-			-0-
02	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-			-0-
03	17825 X	17514	-0-	-311	-0-	17514	3			N	-0-			-0-
04	17250 X	16702	-0-	-548	-0-	16702	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432														
11	14910 X	12216	-0-	-2694	-0-	12216	3			N	-0-			-0-
12	15407 X	12327	-0-	-3080	-0-	12327	3			N	-0-			-0-
01	14601 X	12511	-0-	-2090	-0-	12511	3			N	-0-			-0-
02	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-			-0-
03	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	3			N	-0-			-0-
*04	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291														
11	10620 X	7964	-0-	-2656	-0-	7964	3			N	-0-			-0-
12	10354 X	7681	-0-	-2673	-0-	7681	3			N	-0-			-0-
01	8990 X	7159	-0-	-1831	-0-	7159	3			N	-0-			-0-
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-			-0-
03	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			N	-0-			-0-
*04	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310														
11	4200 X	2401	-0-	-1799	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
12	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
03	2356 N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	1459	-0-	-851	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 10380 - 11487														
11	6060 X	6020	-0-	-40	-0-	6020	3			N	-0-			-0-
12	6262 X	5025	-0-	-1237	-0-	5025	3			N	-0-			-0-
01	6014 X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	3			N	-0-			-0-
02	5012 X	3639	-0-	-1373	-0-	3639	3			N	-0-			-0-
03	5549 X	3128	-0-	-2421	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
04	5370 X	4803	-0-	-567	-0-	4803	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 #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	12600 X	10880	-0-	-1720	-0-	10880	3			N	-0-				-0-
12	11563 X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	3			N	-0-				-0-
01	11625 X	11376	-0-	-249	-0-	11376	3			N	-0-				-0-
02	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-				-0-
03	9703 X	7387	-0-	-2316	-0-	7387	3			N	-0-				-0-
04	9390 X	6294	-0-	-3096	-0-	6294	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642		
11	4920 X	207	-0-	-4713	-0-	207	3			N	-0-				-0-
12	1054 X	137	-0-	-917	-0-	137	3			N	-0-				-0-
01	465 X	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-				-0-
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	7336	-0-	4236	-0-	7336	3			N	-0-				-0-
*04	3000 N	6028	-0-	3028	-0-	6028	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616		
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-				-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-				-0-
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-				-0-
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-				-0-
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-				-0-
*04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	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	270 X	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-				-0-
12	186 X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-				-0-
01	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	196 X	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-				-0-
03	217 X	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-				-0-
04	210 X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584		
11	15300 X	13413	-0-	-1887	-0-	13413	3			N	-0-				-0-
12	15810 X	13405	-0-	-2405	-0-	13405	3			N	-0-				-0-
01	14880 X	13116	-0-	-1764	-0-	13116	3			N	-0-				-0-
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-				-0-
03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	3			N	-0-				-0-
04	11940 X	11046	-0-	-894	-0-	11046	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468		
11	9630 X	7938	-0-	-1692	-0-	7938	3			N	-0-				-0-
12	9765 X	7233	-0-	-2532	-0-	7233	3			N	-0-				-0-
01	8463 X	7746	-0-	-717	-0-	7746	3			N	-0-				-0-
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-				-0-
03	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-				-0-
*04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544		
11	4170 X	3546	-0-	-624	-0-	3546	3			N	-0-				-0-
12	4557 X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	3			N	-0-				-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-4557				N	-0-				-0-
02	3052 X	38	-0-	-3014	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03	3379 X	926	-0-	-2453	-0-	926	3			N	-0-				-0-
04	3270 X	1911	-0-	-1359	-0-	1911	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11014 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
02	1064	N	626	-0-	-438	-0-	626	3	N	-0-	-0-
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3	N	-0-	-0-
04	1080	N	187	-0-	-893	-0-	187	3	N	-0-	-0-
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498
11	6930	X	6448	-0-	-482	-0-	6448	3	N	-0-	-0-
12	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	6896	3	N	-0-	-0-
01	7502	X	6374	-0-	-1128	-0-	6374	3	N	-0-	-0-
02	5516	X	5264	-0-	-252	-0-	5264	3	N	-0-	-0-
03	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3	N	-0-	-0-
04	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	5349	3	N	-0-	-0-
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436
11	21690	X	18446	-0-	-3244	-0-	18446	3	N	-0-	-0-
12	22413	X	18187	-0-	-4226	-0-	18187	3	N	-0-	-0-
01	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	3	N	-0-	-0-
02	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3	N	-0-	-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	3	N	-0-	-0-
04	16200	X	5749	-0-	-10451	-0-	5749	3	N	-0-	-0-
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560
11	5130	X	1045	-0-	-4085	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
12	3410	X	895	-0-	-2515	-0-	895	3	N	-0-	-0-
01	1178	X	588	-0-	-590	-0-	588	3	N	-0-	-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3	N	-0-	-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3	N	-0-	-0-
*04	3000	N	5256	-0-	2256	2256	5256	3	N	-0-	-0-
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348
11	8430	X	3691	-0-	-4739	-0-	3691	3	N	-0-	-0-
12	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8184	3	N	-0-	-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3	N	-0-	-0-
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3	N	-0-	-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3	N	-0-	-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3	N	-0-	-0-
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431
11	4740	X	1583	-0-	-3157	-0-	1583	3	N	-0-	-0-
12	3472	X	1874	-0-	-1598	-0-	1874	3	N	-0-	-0-
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	3	N	-0-	-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3	N	-0-	-0-
03	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3	N	-0-	-0-
*04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3	N	-0-	-0-
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599
11	1350	N	48	-0-	-1302	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	1395	N	55	-0-	-1340	-0-	55	3	N	-0-	-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-	-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542 3		N	-0-		-0-
12	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	16114 3		N	-0-		-0-
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169 3		N	-0-		-0-
02	13804 X	12965	-0-	-839	-0-	12965 3		N	-0-		-0-
03	15283 X	14993	-0-	-290	-0-	14993 3		N	-0-		-0-
*04	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	15749 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-

RIDDLESBERGER, 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-

MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332		
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	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 #:	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 GAS STORAGE UNIT				WELL #:	22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 -	7765
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1380	1413 1	357
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1162	1279 1	240
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	330	355 1	215
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1122	906 1	431
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1122	1084 1	469
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	372 1	102

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
MUNSON OPERATING, INC.				593193								
GLADNEY, EMMA K.				WELL #:	1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592	-	8672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11		1 N	1 -0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12		6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
01		4 N	4 -0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
02		3 N	3 -0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534	
11		302 N	302 -0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		52	
12		192 N	192 -0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		52	
01		101 N	101 -0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		52	
02		102 N	102 -0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		52	
*03		185 N	185 -0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		52	
*04		233 N	233 -0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		52	
JACKSON, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710	
11		72 N	72 -0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
12		1 N	1 -0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
01		39 N	39 -0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-	
02		36 N	36 -0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04		33 N	33 -0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220	-	10077	
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-	
XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				WELL #:	1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8398	-	8498	
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	-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-	
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)				WELL #:	1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 8496	-	8721	
11	1464	N	1464 -0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-		-0-	
12	1766	N	1766 -0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-	
01	2028	N	2028 -0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-		-0-	
02	2800	N	2899 -0-	99	99	2899 3		N	-0-		-0-	
03	1209	N	701 -0-	-508	-0-	701 3		N	-0-		-0-	
04	1170	N	909 -0-	-261	-0-	909 3		N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3	N	-0-
12		2015 X	1298	-0-	-717	-0-	1298 3	N	-0-
01		3100 X	804	-0-	-2296	-0-	804 3	N	-0-
02		3388 X	598	-0-	-2790	-0-	598 3	N	-0-
03		3751 X	1086	-0-	-2665	-0-	1086 3	N	-0-
04		3630 X	946	-0-	-2684	-0-	946 3	N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-
12		744 N	390	-0-	-354	-0-	390 3	N	-0-
01		744 N	308	-0-	-436	-0-	308 3	N	-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-
03		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 3	N	-0-
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3	N	-0-
12		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-
01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	N	-0-
02		3640 X	3398	-0-	-242	-0-	3398 3	N	-0-
03		4030 X	3810	-0-	-220	-0-	3810 3	N	-0-
04		3840 X	3693	-0-	-147	-0-	3693 3	N	-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
11		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 3	N	-0-
12		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778 3	N	-0-
01		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053 3	N	-0-
02		8260 X	5675	-0-	-2585	-0-	5675 3	N	-0-
03		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011 3	N	-0-
*04		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586 3	N	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
11		3960 X	3064	-0-	-896	-0-	3064 3	N	-0-
12		3937 X	2992	-0-	-945	-0-	2992 3	N	-0-
01		3410 X	2827	-0-	-583	-0-	2827 3	N	-0-
02		3080 X	1883	-0-	-1197	-0-	1883 3	N	-0-
03		3410 X	2570	-0-	-840	-0-	2570 3	N	-0-
04		3060 X	2696	-0-	-364	-0-	2696 3	N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756									
11		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 3	N	-0-
12		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 3	N	-0-
01		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 3	N	-0-
02		2072 X	1937	-0-	-135	-0-	1937 3	N	-0-
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3	N	-0-
*04		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3	N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-
*04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-		-0-
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	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												
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	N	-0-		-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3	N	-0-		-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3	N	-0-		-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3	N	-0-		-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3	N	-0-		-0-
*04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	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												
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3	N	-0-		-0-
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3	N	-0-		-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	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												
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3	N	-0-		-0-
12	11935	X	11927	-0-	-8	-0-	11927	3	N	-0-		-0-
01	11935	X	11819	-0-	-116	-0-	11819	3	N	-0-		-0-
02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3	N	-0-		-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3	N	-0-		-0-
*04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3	N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-		-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	N	-0-		-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	N	-0-		-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-		-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	N	-0-		-0-
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006 3			N	-0-					-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131 3			N	-0-					-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377 3			N	-0-					-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 3			N	-0-					-0-
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-		880 3			N	-0-					-0-
04	1290 N	715	-0-	-575	-0-		715 3			N	-0-					-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538																
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2773 3			N	-0-					-0-
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2517 3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2525	-0-	-110	-0-		2525 3			N	-0-					-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2294 3			N	-0-					-0-
03	2418 N	2266	-0-	-152	-0-		2266 3			N	-0-					-0-
*04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485 3			N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665																
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	-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-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800																
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	-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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629																
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-		6512 3			N	-0-					-0-
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-		6815 3			N	-0-					-0-
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-		6344 3			N	-0-					-0-
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		5855 3			N	-0-					-0-
03	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-		6463 3			N	-0-					-0-
*04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		6458 3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510																
11	3000 N	3597	-0-	597	597		3597 3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3397	-0-	297	894		3397 3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3045	-0-	-55	839		3045 3			N	-0-					-0-
02	3596 X	2757	-0-	-839	-0-		2757 3			N	-0-					-0-
03	3441 X	2820	-0-	-621	-0-		2820 3			N	-0-					-0-
04	3330 X	2654	-0-	-676	-0-		2654 3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635																
11	1770 X	1662	-0-	-108	-0-		1662 3			N	-0-					-0-
12	2232 X	1761	-0-	-471	-0-		1761 3			N	-0-					-0-
01	2232 X	1612	-0-	-620	-0-		1612 3			N	-0-					-0-
02	2016 X	1357	-0-	-659	-0-		1357 3			N	-0-					-0-
03	2201 X	1816	-0-	-385	-0-		1816 3			N	-0-					-0-
*04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		1823 3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	2383	-0-	-2027	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634																
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
01	4247 X	3304	-0-	-943	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3808 X	3599	-0-	-209	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4216 X	2259	-0-	-1957	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	4080 X	2315	-0-	-1765	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789																
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																
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	-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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661																
11	3090 X	1721	-0-	-1369	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2498	-0-	-509	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1925	-0-	-586	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2430 X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678																
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	2108 N	1641	-0-	-467	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	1115	-0-	-789	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751																
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1127	-0-	-485	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1311	-0-	-397	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	88	-0-	-992	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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	-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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461																
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3			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-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816																
11	1290 N	912	-0-	-378	-0-		912	3			N	-0-				-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	3			N	-0-				-0-
01	2046 N	1605	-0-	-441	-0-		1605	3			N	-0-				-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	3			N	-0-				-0-
03	1705 N	683	-0-	-1022	-0-		683	3			N	-0-				-0-
04	1560 N	911	-0-	-649	-0-		911	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	2790 N	1436	-0-	-1354	-0-		1436	3			N	-0-				-0-
12	2976 X	1915	-0-	-1061	-0-		1915	3			N	-0-				-0-
01	2976 X	1638	-0-	-1338	-0-		1638	3			N	-0-				-0-
02	2324 X	1138	-0-	-1186	-0-		1138	3			N	-0-				-0-
03	1984 X	1878	-0-	-106	-0-		1878	3			N	-0-				-0-
04	1860 X	1587	-0-	-273	-0-		1587	3			N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884																
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			N	-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3			N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3			N	-0-				-0-
02	140 N	34	-0-	-106	-0-		34	3			N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-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	3750 X	2655	-0-	-1095	-0-		2655	3			N	-0-				-0-
12	3348 X	3265	-0-	-83	-0-		3265	3			N	-0-				-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		3594	3			N	-0-				-0-
02	3136 X	2886	-0-	-250	-0-		2886	3			N	-0-				-0-
03	3472 X	3136	-0-	-336	-0-		3136	3			N	-0-				-0-
*04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-		3619	3			N	-0-				-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742																
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-		4297	3			N	-0-				-0-
12	5146 X	4494	-0-	-652	-0-		4494	3			N	-0-				-0-
01	5146 X	4385	-0-	-761	-0-		4385	3			N	-0-				-0-
02	4424 X	3779	-0-	-645	-0-		3779	3			N	-0-				-0-
03	4495 X	4148	-0-	-347	-0-		4148	3			N	-0-				-0-
*04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-		4694	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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		4740 X	2742	-0-	-1998	-0-				2742 3			N	-0-						-0-		
12		4898 X	2914	-0-	-1984	-0-				2914 3			N	-0-						-0-		
01		4898 X	2894	-0-	-2004	-0-				2894 3			N	-0-						-0-		
02		3668 X	2699	-0-	-969	-0-				2699 3			N	-0-						-0-		
03		3751 X	667	-0-	-3084	-0-				667 3			N	-0-						-0-		
*04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-				2886 3			N	-0-						-0-		
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)										WELL #:	3	RRCID ->	114370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8412	-	8826	
11		3420 X	2816	-0-	-604	-0-				2816 3			N	-0-						-0-		
12		3534 X	2642	-0-	-892	-0-				2642 3			N	-0-						-0-		
01		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-				2968 3			N	-0-						-0-		
02		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-				3001 3			N	-0-						-0-		
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-				3074 3			N	-0-						-0-		
*04		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-				2996 3			N	-0-						-0-		
TCGU10 (MCGEE, BEN -5)										WELL #:	5	RRCID ->	114385	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9587	-	9625	
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	-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-		
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)										WELL #:	6	RRCID ->	114950	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	9019	-	9189	
11		660 N	430	-0-	-230	-0-				430 3			N	-0-						-0-		
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-				593 3			N	-0-						-0-		
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-				752 3			N	-0-						-0-		
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-				504 3			N	-0-						-0-		
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-				351 3			N	-0-						-0-		
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-				300 3			N	-0-						-0-		
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)										WELL #:	5	RRCID ->	116356	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8446	-	9771	
11		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-				4506 3			N	-0-						-0-		
12		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-				4514 3			N	-0-						-0-		
01		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-				4361 3			N	-0-						-0-		
02		3892 X	3810	-0-	-82	-0-				3810 3			N	-0-						-0-		
03		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-				4671 3			N	-0-						-0-		
04		4170 X	3132	-0-	-1038	-0-				3132 3			N	-0-						-0-		
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)										WELL #:	4	RRCID ->	116626	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	8643	-	9485	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-				264 3			N	-0-						-0-		
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-				124 3			N	-0-						-0-		
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-				465 3			N	-0-						-0-		
02		252 N	102	-0-	-150	-0-				102 3			N	-0-						-0-		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-		
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-						-0-		
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)										WELL #:	7	RRCID ->	116627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8459	-	9664	
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	-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-		

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	3394	-0-	394	637	3394	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	3515	-0-	415	1052	3515	3			N	-0-				-0-
01	4265 X	3213	-0-	-1052	-0-	3213	3			N	-0-				-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106	-0-	3058	3			N	-0-				-0-
03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-				-0-
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	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	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-				-0-
12	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912	3			N	-0-				-0-
01	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-				-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-				-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-				-0-
*04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891															
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-				-0-
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-				-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-				-0-
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-				-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-				-0-
04	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	2884	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	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-				-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-				-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-				-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-				-0-
04	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	1730	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	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-				-0-
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-				-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-				-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-				-0-
03	2821 X	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3			N	-0-				-0-
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-				-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 9821															
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	-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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259															
11	3660 X	3152	-0-	-508	-0-	3152	3			N	-0-				-0-
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-				-0-
01	3782 X	2992	-0-	-790	-0-	2992	3			N	-0-				-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-				-0-
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-				-0-
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 3			N	-0-		-0-
12	5890 X	5036	-0-	-854	-0-	5036 3			N	-0-		-0-
01	5890 X	5627	-0-	-263	-0-	5627 3			N	-0-		-0-
02	6132 X	5834	-0-	-298	-0-	5834 3			N	-0-		-0-
03	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 3			N	-0-		-0-
04	6570 X	5344	-0-	-1226	-0-	5344 3			N	-0-		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
11	4950 X	3685	-0-	-1265	-0-	3685 3			N	-0-		-0-
12	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490 3			N	-0-		-0-
01	4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880 3			N	-0-		-0-
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3			N	-0-		-0-
03	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	3806 3			N	-0-		-0-
04	3750 X	3017	-0-	-733	-0-	3017 3			N	-0-		-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												
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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095												
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3			N	-0-		-0-
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 3			N	-0-		-0-
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3			N	-0-		-0-
02	4396 X	3559	-0-	-837	-0-	3559 3			N	-0-		-0-
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3			N	-0-		-0-
04	4710 X	4649	-0-	-61	-0-	4649 3			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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	27	-0-	27	-0-	27 3			N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147												
11	2760 X	2483	-0-	-277	-0-	2483 3			N	-0-		-0-
12	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	2449 3			N	-0-		-0-
01	2852 X	2003	-0-	-849	-0-	2003 3			N	-0-		-0-
02	3472 X	2495	-0-	-977	-0-	2495 3			N	-0-		-0-
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 3			N	-0-		-0-
*04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 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	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
12	2790	N	1819	-0-	-971	-0-	1819	3	N	-0-		-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		-0-
02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
04	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	1748	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	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3	N	-0-		-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3	N	-0-		-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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	1320	X	995	-0-	-325	-0-	995	3	N	-0-		-0-
12	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
01	1364	X	906	-0-	-458	-0-	906	3	N	-0-		-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3	N	-0-		-0-
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3	N	-0-		-0-
04	870	N	430	-0-	-440	-0-	430	3	N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235												
11	3000	X	1437	-0-	-1563	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730												
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
02	1008	N	688	-0-	-320	-0-	688	3	N	-0-		-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	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. -8) WELL #: 11										RRCID ->	126203	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8462 - 10068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-			3576 3			N	-0-						-0-
12	3441 X	3143	-0-	-298	-0-			3143 3			N	-0-						-0-
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-			4377 3			N	-0-						-0-
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-			4074 3			N	-0-						-0-
03	4247 X	4197	-0-	-50	-0-			4197 3			N	-0-						-0-
04	4200 X	3808	-0-	-392	-0-			3808 3			N	-0-						-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5										RRCID ->	126210	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8527 - 9011	
11	2790 X	2255	-0-	-535	-0-			2255 3			N	-0-						-0-
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-			2666 3			N	-0-						-0-
01	2480 X	1728	-0-	-752	-0-			1728 3			N	-0-						-0-
02	2100 X	1920	-0-	-180	-0-			1920 3			N	-0-						-0-
03	2666 X	649	-0-	-2017	-0-			649 3			N	-0-						-0-
04	2580 X	1926	-0-	-654	-0-			1926 3			N	-0-						-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10										RRCID ->	126212	COMPL. DATE	11/09/1987	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8531 - 9848	
11	1650 N	963	-0-	-687	-0-			963 3			N	-0-						-0-
12	1705 N	1205	-0-	-500	-0-			1205 3			N	-0-						-0-
01	1519 N	1012	-0-	-507	-0-			1012 3			N	-0-						-0-
02	896 N	637	-0-	-259	-0-			637 3			N	-0-						-0-
03	1209 N	870	-0-	-339	-0-			870 3			N	-0-						-0-
04	990 N	728	-0-	-262	-0-			728 3			N	-0-						-0-
GILES, W.A. WELL #: 1										RRCID ->	135491	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8411 - 8745	
11	1410 N	1066	-0-	-344	-0-			1066 3			N	-0-						-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			1120 3			N	-0-						-0-
01	1178 N	1030	-0-	-148	-0-			1030 3			N	-0-						-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			1454 3			N	-0-						-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			1137 3			N	-0-						-0-
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			1046 3			N	-0-						-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7										RRCID ->	160241	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8560 - 8570	
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	-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-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6										RRCID ->	165302	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8690 - 9662	
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-			3490 3			N	-0-						-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-			3555 3			N	-0-						-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-			3560 3			N	-0-						-0-
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-			3110 3			N	-0-						-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-			3399 3			N	-0-						-0-
04	2940 X	2271	-0-	-669	-0-			2271 3			N	-0-						-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1										RRCID ->	207365	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	8488 - 8843	
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-			2218 3			N	-0-						-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-			2256 3			N	-0-						-0-
01	2170 N	1915	-0-	-255	-0-			1915 3			N	-0-						-0-
02	2072 N	1847	-0-	-225	-0-			1847 3			N	-0-						-0-
03	2263 N	1977	-0-	-286	-0-			1977 3			N	-0-						-0-
*04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-			2840 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2226	-0-	-546	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1490	-0-	-1510	-0-	1490	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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
02	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	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	8370	X	7570	-0-	-800	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7003	-0-	-778	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5452	-0-	-1802	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7219	-0-	-341	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)					WELL #:	9	RRCID ->	234202	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	7920 -	9817		
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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		
11	2310	#	1888	-0-	-422	-0-	1761	2	127	9	Y	115	109	1			60
12	2387	#	1845	-0-	-542	-0-	1775	2	70	9	Y	64	84	1			40
01	2015	#	1476	-0-	-539	-0-	1409	2	67	9	Y	61					101
02	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1689	2	54	9	Y	49	88	1			62
03	2477	R	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	Y	66	93	1			35
*04	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2638	2	106	9	Y	96	105	1			26

TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//		91235 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON			
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409								
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #:		1	RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7158 -	7166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2148 2	94 9	Y	85	72 1		105
12	2387 #	2252	-0-	-135	-0-	2166 2	86 9	Y	78	103 1		80
01	2387 #	1508	-0-	-879	-0-	1438 2	70 9	Y	64			144
02	2072 #	1780	-0-	-292	-0-	1723 2	57 9	Y	52	92 1		104
03	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2454 2	63 9	Y	57	95 1		66
*04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2691 2	105 9	Y	95	91 1		70
HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 084590		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7192 -	7198
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	62 2	4 9	Y	4	5 1		20
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	63 2	2 9	Y	2	3 1		19
01	93 #	29	-0-	-64	-0-	28 2	1 9	Y	1			20
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	34 2	1 9	Y	1	2 1		19
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	49 2	2 9	Y	2	2 1		19
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	54 2	1 9	Y	1	2 1		18
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 173183		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH	10725	PERF. 8929 -	9202
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-
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	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1094 2	86 9	N	78	188 1		82
12	1209 N	751	-0-	-458	-0-	682 2	69 9	N	63			145
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	919 2	58 9	N	53			198
02	1092 N	843	-0-	-249	-0-	790 2	53 9	N	48	176 1		70
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1058 2	61 9	N	55			125
*04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435 2	59 9	N	54			179
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-
LINDER		WELL #:		3	RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026 -	8038
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-	118
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	118
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
*04	20 X	6	-0-	-14	-0-	6 2		Y	-0-	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330
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-
WAREING		WELL #:		1	RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7811 - 7885
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-	-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-	-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-	-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-	-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	Y	-0-	-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273
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 #:		2	RRCID -> 185957		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7885 - 8150
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
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	2602	2	Y	-0-				-0-
12	3038 X	1692	-0-	-1346	-0-	1692	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	1841	-0-	-1135	-0-	1841	2	Y	-0-				-0-
02	2436 X	834	-0-	-1602	-0-	834	2	Y	-0-				-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-				-0-
04	1770 N	1324	-0-	-446	-0-	1324	2	Y	-0-				-0-
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939													
11	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	216	2	Y	-0-	3	9	3	-0-
02	196 N	71	-0-	-125	-0-	71	2	Y	-0-			1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788													
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 #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135													
11	1350 N	72	-0-	-1278	-0-	72	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	134	-0-	-455	-0-	134	2	Y	-0-				-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373													
11	1650 X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2	Y	-0-				-0-
12	1767 X	1692	-0-	-75	-0-	1692	2	Y	-0-				-0-
01	1767 X	1100	-0-	-667	-0-	1100	2	Y	-0-				-0-
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	Y	-0-				-0-
03	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	-0-				-0-
*04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297													
11	3210 X	2722	-0-	-488	-0-	2722	2	Y	-0-				-0-
12	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	2012	2	Y	-0-				-0-
01	2511 X	632	-0-	-1879	-0-	632	2	Y	-0-				-0-
02	2548 X	1488	-0-	-1060	-0-	1488	2	Y	-0-				-0-
03	2821 X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2	Y	-0-				-0-
04	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2	Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471													
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672 2		Y	-0-			-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-			-0-
01		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-
02		1568 N	1344	-0-	-224	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
03		2015 N	1143	-0-	-872	-0-	1143 2		Y	-0-			-0-
*04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480													
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212													
11		4170 X	4074	-0-	-96	-0-	4074 2		Y	-0-			-0-
12		4402 X	2835	-0-	-1567	-0-	2835 2		Y	-0-			-0-
01		4402 X	3270	-0-	-1132	-0-	3270 2		Y	-0-			-0-
02		3920 X	2384	-0-	-1536	-0-	2384 2		Y	-0-			-0-
03		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		Y	-0-			-0-
*04		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012													
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-			-0-
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		Y	-0-			-0-
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
03		1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1016	-0-	-424	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030													
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 #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209													
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-

93042 001 ASSOCIATED 49B													CNTY: VAN ZANDT					
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA																		
SWAIN, O.L. 11B													WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS 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-		
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-		
WAGNER OIL COMPANY													891175					
BLAKE, R. S.													WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	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-		
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					
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-		
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-		
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-			642	3	3	9	2	0			-0-		
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-			581	3	2	9	Y	2			-0-		
03	651 N	559	-0-	-92	-0-			502	3	Y	-0-					-0-		
04	570 N	553	-0-	-17	-0-			558	3	1	9	Y	1	0		-0-		
								553	3	Y	-0-					-0-		
SWAIN, W. F. 9													WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575					
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-			744	3	Y	-0-					-0-		
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-			671	3	Y	-0-					-0-		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-			721	3	Y	-0-					-0-		
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-			786	3	Y	-0-					-0-		
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-			704	3	Y	-0-					-0-		
04	660 N	573	-0-	-87	-0-			573	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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	480 N	276	-0-	-204	-0-	275 3	1 9	Y	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3		Y	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	309 3	41 9	Y	3
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	367 3	122 9	Y	10
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	524 3	184 9	Y	14
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	539 3	172 9	Y	14
VAN (SUB-CLARKSVILLE)		93042 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAN ZANDT	
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520							
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 3 U		RRCID -> 205903		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2460 - 2580	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT	
DEVINE, C. R., INC.		216778							
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208	
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	129
12	589 X	577	-0-	-12	-0-	548 2	29 9	N	59
01	589 X	409	-0-	-180	-0-	372 2	37 9	N	93
02	532 X	158	-0-	-374	-0-	146 2	12 9	N	45
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	45
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	45
VAN ENERGY OPERATORS L.L.C.		881630							
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)		93049 592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 154741		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 6271 - 6287			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	339 2	26 9	N	24				231
12	465 #	267	-0-	-198	-0-	245 2	22 9	N	20				251
01	465 #	444	-0-	-21	-0-	425 2	19 9	N	17				268
02	420 #	231	-0-	-189	-0-	211 2	20 9	N	18				286
03	434 #	346	-0-	-88	-0-	316 2	30 9	N	27				313
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	387 2	29 9	N	26	116	1		223
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			
11	1890 X	1352	-0-	-538	-0-	1352 3		N	-0-				-0-
12	1271 X	668	-0-	-603	-0-	668 3		N	-0-				-0-
01	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	1177 3		N	-0-				-0-
02	1260 X	506	-0-	-754	-0-	506 3		N	-0-				-0-
03	1395 X	712	-0-	-683	-0-	712 3		N	-0-				-0-
04	1350 X	606	-0-	-744	-0-	606 3		N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259		PERF.14514 - 15123			
11	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	53 1	1252 2	N	-0-				7
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35 1	1071 2	N	-0-				7
01	1333 N	899	-0-	-434	-0-	38 1	861 2	N	-0-				7
02	1232 N	604	-0-	-628	-0-	23 1	581 2	N	-0-				7
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53 1	1216 2	N	-0-				7
04	870 N	219	-0-	-651	-0-	10 1	209 2	N	-0-				7
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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-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		WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762		PERF.16578 - 17156			
11	45480	39308	-0-	-6172 B	-11980	39308 3		N	-0-				-0-
12	45446	29997	-0-	-15449 B	-27429	29997 3		N	-0-				-0-
01	39638	38500	-0-	-1138 B	-28567	38500 3		N	-0-				-0-
02	30508 N	28649	-0-	-1859 B	-28567	28649 3		N	-0-				-0-
*03	39308 #	34622	-0-	-4686	-4686	34622 3		N	-0-				-0-
04	39300 #	28550	-0-	-10750	-0-	28550 3		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			
11	2910 #	2847	-0-	-63	-0-	2847 2		N	-0-				-0-
12	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-				-0-
01	3289 R	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-				-0-
02	2660 #	2653	-0-	-7	-0-	2653 2		N	-0-				-0-
03	3038 #	2968	-0-	-70	-0-	2968 2		N	-0-				-0-
04	3180 #	2852	-0-	-328	-0-	2852 2		N	-0-				-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
HOLLAND-BROWNING				WELL #:	1	RRCID ->	131905	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	14660	PERF.13808 - 14164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	61951 X	61951	-0-	-0-	-0-	61951	3		N	-0-		-0-
12	65223 X	65223	-0-	-0-	-0-	65223	3		N	-0-		-0-
01	61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	61800	3		N	-0-		-0-
02	56217 X	56217	-0-	-0-	-0-	56217	3		N	-0-		-0-
03	53320 X	48530	-0-	-4790	-0-	48530	3		N	-0-		-0-
*04	62741 X	62741	-0-	-0-	-0-	62741	3		N	-0-		-0-
GLOVER				WELL #:	1	RRCID ->	133889	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14044 - 14330
11	92722 X	92722	-0-	-0-	-0-	92722	3		N	-0-		-0-
12	97273 X	97273	-0-	-0-	-0-	97273	3		N	-0-		-0-
01	95831 X	95831	-0-	-0-	-0-	95831	3		N	-0-		-0-
02	87625 X	87625	-0-	-0-	-0-	87625	3		N	-0-		-0-
03	95814 X	95814	-0-	-0-	-0-	95814	3		N	-0-		-0-
*04	97144 X	97144	-0-	-0-	-0-	97144	3		N	-0-		-0-
SIMS				WELL #:	1	RRCID ->	136999	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	14890	PERF.14372 - 14456
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-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				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
11	1170 N	969	-0-	-201	-0-	89	1	642	2	N	216	186 1 48
						238	9					
12	1643 N	750	-0-	-893	-0-	93	1	649	2	N	7	55
						8	9					
01	1054 N	941	-0-	-113	-0-	117	1	824	2	N	-0-	55
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	92	1	693	2	N	-0-	55
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	137	1	954	2	N	-0-	55
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	4	59
						4	9					
MUMBERSON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.10871 - 10893
11	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	406	1	2934	2	N	42	189 1 178
						46	9					
12	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	415	1	2912	2	N	45	223
						50	9					
01	3751 X	3385	-0-	-366	-0-	422	1	2963	2	N	-0-	223
02	3360 X	3095	-0-	-265	-0-	358	1	2682	2	N	50	273
						55	9					
03	3503 X	3056	-0-	-447	-0-	381	1	2644	2	N	28	301
						31	9					
04	3390 X	2936	-0-	-454	-0-	365	1	2465	2	N	96	187 1 210
						106	9					

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	405 1	2926 2	N		42	185 1		82
12	3503 X	3448	-0-	-55	-0-	46 9	2957 2	N		63			145
01	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	69 9	2748 2	N		-0-			145
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	391 1	2701 2	N		100			245
03	3503 X	3063	-0-	-440	-0-	360 1	2651 2	N		27			272
04	3390 X	2659	-0-	-731	-0-	110 9	2295 2	N		21	189 1		104
						382 1							
						30 9							
						341 1							
						23 9							
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
SIMPSON WELL #: 1													
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3080 3	25 9	N		23			153
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2954 3	44 9	N		40			193
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2890 3	26 9	N		24			217
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2449 3	31 9	N		28			245
*03	3224 X	2796	-0-	-428	-0-	2781 3	15 9	N		14			259
*04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N		NO RPT			259
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1													
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	N		4			33
12	93 X	42	-0-	-51	-0-	4 9	36 3	N		2			35
01	93 X	15	-0-	-78	-0-	4 1	12 3	N		-0-			35
02	84 X	16	-0-	-68	-0-	2 9	13 3	N		-0-			35
*03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N		-0-			35
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	21 1		N		NO RPT			35
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 3	N		-0-			125
12	93 X	28	-0-	-65	-0-	2 1	25 3	N		1	82 1		44
01	93 X	4	-0-	-89	-0-	1 9	3 3	N		-0-			44
02	28 X	4	-0-	-24	-0-	1 1	3 3	N		-0-			44
*03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	N		-0-			44
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	16 1		N		NO RPT			44
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
HEATH WELL #: 1													
11	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6799 2	61 9	N		55			186
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6914 2	44 9	N		40			226
01	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6514 2	14 9	N		13	184 1		55
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5842 2	29 9	N		26			81
03	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6038 2	25 9	N		23			104
*04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5581 2	41 9	N		37			141

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689														
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2867 2	63 9	N	57					114
12	3100 N	3238	-0-	138	138	3232 2	6 9	N	5					119
01	3100 N	3099	-0-	-1	137	3064 2	35 9	N	32					151
02	2570 N	2433	-0-	-137	-0-	2408 2	25 9	N	23					174
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2953 2	33 9	N	30					204
*04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2594 2	32 9	N	29	132	1			101
PATARA ANDOVER I LLC 643257														
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949														
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7980 2	111 9	N	101					128
12	8091 X	7617	-0-	-474	-0-	7529 2	88 9	N	80					208
01	8091 X	7781	-0-	-310	-0-	7643 2	138 9	N	125	195	1			138
02	7560 X	6798	-0-	-762	-0-	6689 2	109 9	N	99	183	1			54
03	8370 X	7693	-0-	-677	-0-	7568 2	125 9	N	114					168
04	8100 X	7466	-0-	-634	-0-	7330 2	136 9	N	124	196	1			96
XTO ENERGY INC. 945936														
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7 1	20 3	N	-0-					48
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-					48
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-					48
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-					48
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 3	N	-0-					48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902														
11	600 #	505	-0-	-95	-0-	505 2		N	-0-					-0-
12	589 #	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-					-0-
01	558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-					-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-					-0-
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-					-0-
04	570 #	376	-0-	-194	-0-	376 2		N	-0-					-0-

(GWN415)

06/13/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS